



## Release de Resultados 1T11

**CESP registra Lucro Líquido de R\$ 61,0 milhões e  
pagará R\$ 25,0 milhões de Juros sobre Capital Próprio**

São Paulo, 13 de Maio de 2011: A CESP - Companhia Energética de São Paulo (BM&FBOVESPA: CESP3, CESP5 e CESP6), a maior geradora de energia hidrelétrica do Estado de São Paulo e uma das maiores do país, divulga o release de resultados referentes ao primeiro trimestre de 2011 (1T11). As informações financeiras e operacionais foram elaboradas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro ("IFRS") e as práticas contábeis adotadas no Brasil e comparadas com mesmo período do ano de 2010, exceto onde indicado de outra forma.

### Destaques do 1T11

- A **Receita Operacional Líquida** no 1T11 totalizou **R\$726,3 milhões**, crescimento de 4,4% em relação ao mesmo período de 2010;
- As **Despesas Operacionais** no primeiro trimestre de 2011 ficaram em **R\$416,8 milhões**, refletindo uma redução de 6,7% em relação ao trimestre do ano anterior;
- O **Resultado Bruto (Resultado do Serviço)** totalizou **R\$ 309,4 milhões** e o **EBITDA Ajustado** ficou em **R\$ 520,7 milhões**;
- O **Lucro Líquido** do trimestre foi de **R\$ 61,0 milhões**, 117,1% superior ao mesmo período de 2010 (R\$28,1 milhões);
- A CESP está destinando **Juros sobre o Capital Próprio (JCP)** de **R\$ 25,0 milhões** no 1T11.

#### Contato RI

Tel.: +55 (11) 5613-3626  
Fax: + 55 (11) 5613-3657  
[ricesp@cesp.com.br](mailto:ricesp@cesp.com.br)  
<http://ri.cesp.com.br>

#### Teleconferência 1T11 com Tradução Simultânea

Data: 24/05/2011

#### Português

11h00 (Horário de Brasília)  
10h00 (Horário de NY)  
Tel: +55 (11) 3127-4971  
Código: CESP  
Replay: +55 (11) 3127-4999  
Código Replay: 80150533

#### Inglês

11h00 (Horário de Brasília)  
10h00 (Horário de NY)  
Tel: +1 (516) 300-1066  
Código: CESP  
Replay: +55 (11) 3127-4999  
Código Replay: 19351053

### Destaques Operacionais e Financeiros (R\$ 000)

	1T11	1T10	Var.
Receita Operacional Líquida	726.289	695.725	4,4%
Despesas Operacionais	(416.846)	(447.009)	-6,7%
Resultado do Serviço	309.443	248.716	24,4%
EBITDA Ajustado	520.711	471.204	10,5%
Margem EBITDA Ajustado	71,7%	67,7%	+4,0 p.p.
Lucro Líquido do Trimestre	60.991	28.099	117,1%



## Release de Resultados 1T11

### PARQUE GERADOR

A CESP - Companhia Energética de São Paulo é a maior companhia de geração de energia do Estado de São Paulo, e a segunda companhia de geração de energia do Brasil em potência instalada, respondendo por cerca de 9% da produção de energia elétrica do país. A Companhia possui seis usinas de geração hidrelétrica com um total de 57 unidades geradoras que somam 7.456 MW de capacidade instalada e 3.916 MW médios de energia de garantia física líquida, representando 7% e 8%, respectivamente, da capacidade instalada e energia de garantia física líquida do Brasil.

As usinas hidrelétricas da CESP estão distribuídas em duas bacias hidrográficas, a bacia do Rio Paraná, no oeste do Estado de São Paulo, e a bacia do Rio Paraíba do Sul, no leste do Estado de São Paulo. Abaixo, seguem os principais dados das usinas da Companhia:

Usinas Hidrelétricas	Entrada em Operação	Unidades Geradoras	Extensão da Barragem (km)	Área do Reservatório (km <sup>2</sup> )	Capacidade Instalada (MW)	Energia de Garantia (MW Médio)
Ilha Solteira	1973	20	5,6	1.195	3.444	1.949 <sup>(1)</sup>
Três Irmãos	1993	5	3,6	785	808	
Jupiá	1969	14	5,5	330	1.551	886
Porto Primavera	1999	14	10,2	2.250	1.540	1.017
Paraibuna	1978	2	0,5	177	85	50
Jaguari	1972	2	1,0	56	28	14
<b>Total</b>		<b>57</b>	<b>26,4</b>	<b>4.793</b>	<b>7.456</b>	<b>3.916</b>

(1) Energia de garantia física líquida combinada para as UHE Ilha Solteira e Três Irmãos.

### PRODUÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

A produção de energia elétrica das usinas da CESP no primeiro trimestre de 2011 alcançou **10.260.395 MWh**, distribuídos conforme tabela abaixo:

Usinas	Produção em MWh (*)	
	1T11	1T10
Ilha Solteira	4.472.504	4.655.590
Três Irmãos	1.039.623	1.172.469
Jupiá	2.047.590	2.288.820
Porto Primavera	2.594.354	2.464.573
Paraibuna	83.497	176.145
Jaguari	22.827	38.555
<b>Total</b>	<b>10.260.395</b>	<b>10.796.152</b>

(\*) Capacidade Nominal = 3.916 MW médios x n° horas/ trimestre = 8.458.560 MWh (34.304.160MWh/Ano)



## Release de Resultados 1T11

### COMERCIALIZAÇÃO

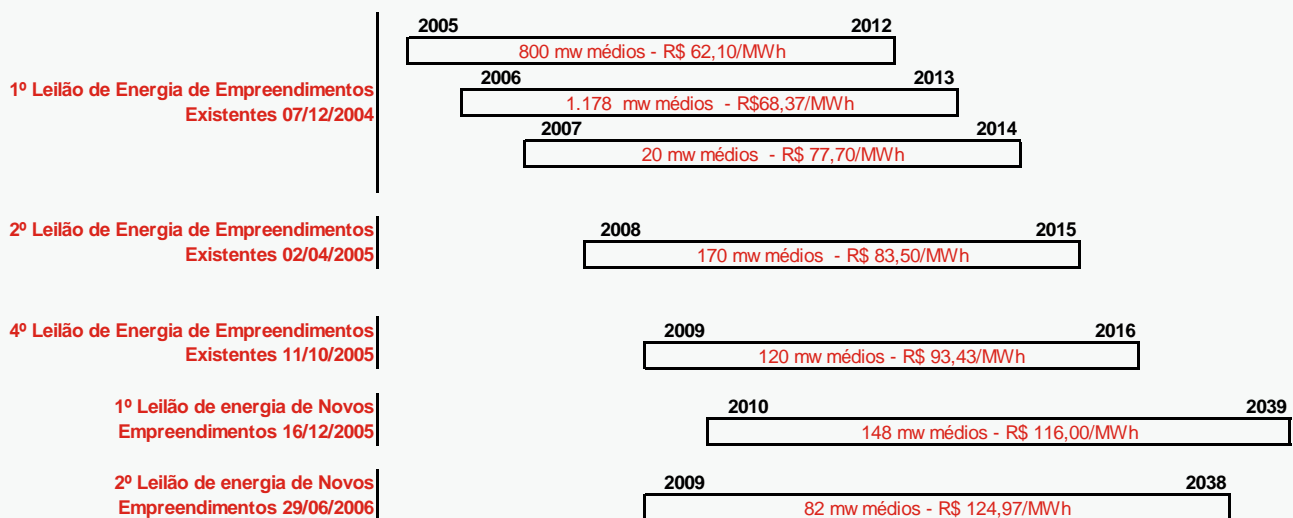
A CESP comercializa sua energia de garantia física líquida nos seguintes ambientes:

**Ambiente de Contratação Regulada - ACR:** mediante os contratos de Compra de Energia no Ambiente Regulado (CCEARs) firmados com 37 distribuidoras e Contratos de Compra de Energia Elétrica (CCEs) com 4 distribuidoras com carga inferior a 500 GWh/ano.

**Ambiente de Contratação Livre - ACL:** por meio de Contratos de Compra e Venda de Energia (CCVEs) de curto, médio e longo prazo, negociados com 19 empresas comercializadoras e com 26 consumidores livres.

**Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE:** onde as diferenças entre a energia produzida, garantia física líquida e contratada são contabilizadas e liquidadas.

A CESP obteve entre 2004 e 2007 os seguintes resultados nos leilões de energia:



No ano de 2010 entraram em vigência os contratos do Produto 7 (1º Leilão de Energia de Novos Empreendimentos - Dezembro de 2005).

### CLIENTES

Os clientes da CESP são as principais distribuidoras de energia elétrica do país que compram sua energia por meio de contratos de longo prazo, em leilões, no mercado regulado, e os consumidores livres, estes representados pelas comercializadoras e grandes consumidores finais, que adquirem sua energia por meio de contratos bilaterais de médio e longo prazo.



## Release de Resultados 1T11

### DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

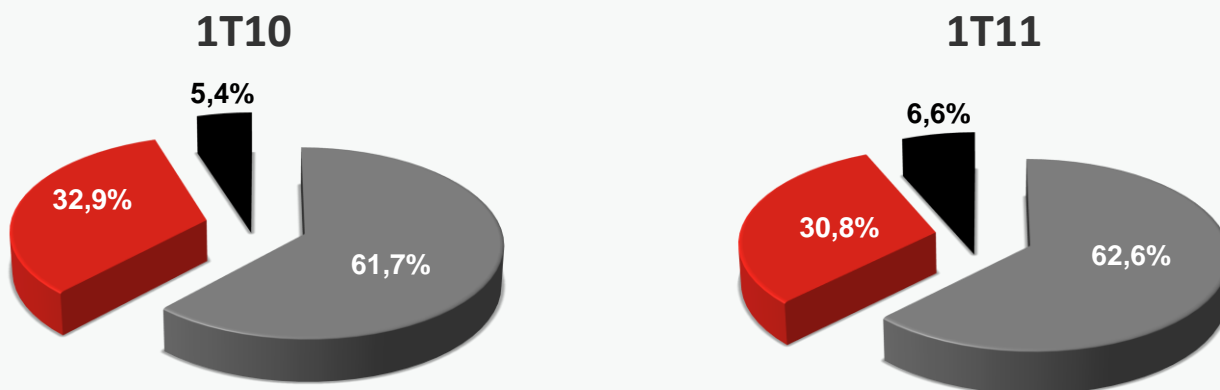
Indicadores Econômico-Financeiros	1T11	1T10	Var.
Preço Médio Geral - R\$ por MWh*	96,56	90,95	6,2%
Margem Operacional	43,72%	37,38%	+6,3 p.p
Retorno do Patrimônio Líquido	0,58%	0,27%	+0,3 p.p
Variação do Dólar	-4,31%	2,28%	n.m.
	<b>1T11</b>	<b>2010</b>	<b>Var.</b>
Endividamento Geral	0,44	0,45	-2,0%
Liquidez Corrente	0,57	0,54	4,7%

\* Preço de contratos (não inclui contabilização no CCEE)

### RECEITAS

As **Receitas Operacionais** da Companhia no primeiro trimestre de 2011 atingiram **R\$ 827,5 milhões**, com crescimento de 4,2% em relação ao mesmo trimestre de 2010, resultado obtido, principalmente, com o aumento dos preços de venda de energia no ambiente de contratação regulada, que registrou R\$498,9 milhões e pela venda de energia a consumidores livres e agentes comercializadores, que totalizaram R\$ 272,6 milhões.

#### Composição da Receita



■ Ambiente de Contratação Regulada - ACR ■ Ambiente de Contratação Livre - ACL ■ CCEE - Energia de Curto Prazo

A receita decorrente das vendas de energia elétrica no ambiente de contratação regulada correspondeu a 62,6%, e no ambiente de contratação livre 30,8%. A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE representou 6,6%.

Composição das Vendas de Energia	MWh			R\$ ('000)		
	1T11	1T10	Var %	1T11	1T10	Var %
Ambiente de Contratação Livre - ACL	2.508.001	2.803.318	-10,5%	254.946	261.182	-2,4%
Ambiente de Contratação Regulada - ACR	5.481.689	5.447.732	0,6%	516.536	489.276	5,6%
Mercado de Curto Prazo - PLD	1.704.439	2.087.184	-18,3%	51.798	36.352	42,5%
Mercado de Curto Prazo - MRE	303.437	339.918	-10,7%	3.144	3.409	-7,8%
Outros / Recontabilizações	-	-	-	-	2.743	n.m.
<b>Total</b>	<b>9.997.566</b>	<b>10.678.152</b>	<b>-6,4%</b>	<b>826.424</b>	<b>792.962</b>	<b>4,2%</b>



## Release de Resultados 1T11

### DEDUÇÕES DA RECEITA

As **Deduções da Receita** totalizaram **R\$ 101,2 milhões** no primeiro trimestre de 2011, aumento de 3,1% comparado aos R\$ 98,2 milhões de 2010, representando 12,2% em relação à Receita Bruta.

<b>Deduções da Receita (R\$ '000)</b>	<b>1T11</b>	<b>1T10</b>	<b>Var.%</b>
Quota para a reserva global de reversão - RGR	(21.136)	(20.276)	4,2%
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	(7.260)	(6.889)	5,4%
Imposto s/ serviços - ISS	(30)	(27)	11,1%
COFINS s/ receitas operacionais	(59.693)	(58.223)	2,5%
PIS s/ receitas operacionais	(13.049)	(12.723)	2,6%
<b>Total</b>	<b>(101.168)</b>	<b>(98.138)</b>	<b>3,1%</b>
% da Receita Bruta	12,2%	12,4%	-0,2 p.p.

### DESPESAS OPERACIONAIS

As **Despesas Operacionais** no trimestre ficaram em **R\$ 416,8 milhões**, refletindo uma redução de 6,7% em relação ao trimestre do ano anterior decorrente, principalmente, da não existência de gastos com energia comprada em 2011.

<b>Despesas Operacionais (R\$' 000)</b>	<b>1T11</b>	<b>1T10</b>	<b>Var.%</b>
Pessoal	(47.280)	(46.240)	2,2%
Entidade de previdência - Contribuição ao plano	(1.872)	(1.893)	-1,1%
Entidade de previdência - Deliberação CVM nº 371/2000	(8.064)	(11.325)	-28,8%
Material	(2.645)	(3.014)	-12,2%
Serviços de terceiros	(24.304)	(20.685)	17,5%
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	(47.331)	(47.142)	0,4%
Energia comprada	-	(22.339)	n.m.
Encargos uso do sistema de transmissão /serviços do sistema	(80.828)	(82.353)	-1,9%
Taxas do setor elétrico	(4.231)	(4.025)	5,1%
Créditos de COFINS/PIS s/ encargo de uso da rede	6.942	9.229	-24,8%
Depreciação	(195.239)	(195.531)	-0,1%
Provisões operacionais	(7.965)	(15.632)	-49,0%
Outras despesas	(4.029)	(6.059)	-33,5%
<b>Total</b>	<b>(416.846)</b>	<b>(447.009)</b>	<b>-6,7%</b>
% da Receita Líquida	57,4%	64,3%	-6,9 p.p.

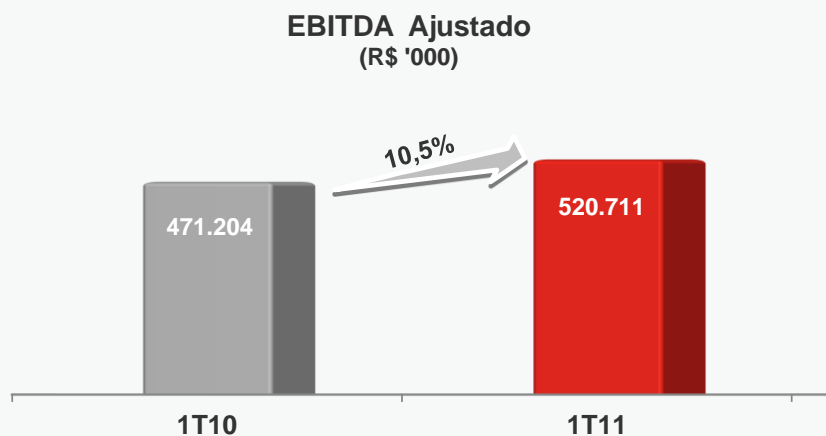


## Release de Resultados 1T11

### EBIT E EBITDA

O EBIT alcançou R\$ 309,4 milhões no primeiro trimestre de 2011, 24,4% superior ao mesmo período de 2010 (R\$ 248,7 milhões).

O EBITDA do 1T11 alcançou R\$ 512,8 milhões e o EBITDA Ajustado foi de R\$ 520,7 milhões, com crescimento de 10,5% se comparado com o 1T10.



(R\$ '000)	1T11	1T10	Var. %
Lucro Líquido do Trimestre	60.991	28.099	117,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social (líquido)	51.389	3.544	1350,0%
Resultado Financeiro	110.594	183.461	-39,7%
Outras (Despesas) Receitas líquidas	86.469	33.612	157,3%
<b>EBIT</b>	<b>309.443</b>	<b>248.716</b>	<b>24,4%</b>
Depreciação	195.239	195.531	-0,1%
Entidade de previdência - Deliberação CVM nº 371/2000	8.064	11.325	-28,8%
<b>EBITDA</b>	<b>512.746</b>	<b>455.572</b>	<b>12,5%</b>
Provisões Operacionais	7.965	15.632	-49,0%
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>520.711</b>	<b>471.204</b>	<b>10,5%</b>

### LUCRO OPERACIONAL

Em decorrência das receitas e despesas operacionais verificadas no trimestre, o Resultado do Serviço alcançou R\$ 309,4 milhões e o Resultado Operacional, antes do Resultado Financeiro, ficou em R\$222,9 milhões.



## Release de Resultados 1T11

### RESULTADO FINANCEIRO

O Resultado Financeiro alcançou R\$ 110,6 milhões negativos, com redução de 39,7% em relação ao primeiro trimestre de 2010. As receitas financeiras atingiram R\$ 9,5 milhões, principalmente pela redução na atualização de valores a receber - energia livre. Os encargos de dívidas e outras despesas financeiras registraram uma redução de 5,1% e totalizaram R\$ 99,0 milhões negativos. As variações monetárias e cambiais líquidas alcançaram R\$ 21,1 milhões negativos ante R\$ 95,0 milhões negativos no primeiro trimestre de 2010, decorrente da valorização do Real frente ao Dólar norte-americano no primeiro trimestre de 2011.

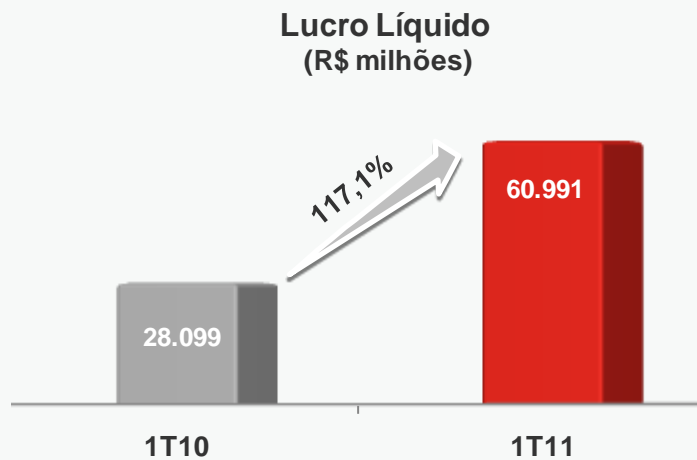
Detalhamento do Resultado Financeiro - (R\$ '000)	1T11	1T10
<b>Receitas</b>		
Rendimentos de aplicações financeiras	4.295	3.373
Atualização de quotas subordinadas - FIDC I - IV	2.769	2.122
Atualização de créditos/recebíveis - EMURB e DAEE	394	1.353
Atualização de valores a receber - Energia Livre	1.730	8.057
Outras	296	941
	<b>9.484</b>	<b>15.846</b>
<b>Despesas</b>		
Encargos de Dívidas		
Moeda estrangeira	(34.106)	(45.554)
Moeda nacional	(33.768)	(30.632)
	<b>(67.874)</b>	<b>(76.186)</b>
<b>Outras</b>		
Juros e atualização do Contrato ELETROBRÁS	(5.799)	(4.494)
Atualização de cessão de créditos de recebíveis de energia	(8.779)	(8.216)
Atualização de encargos de uso da rede elétrica - parcelamento	(18)	(2.225)
Atualização TAC	(3.988)	-
Despesas com operações financeiras - FIDC	(244)	(475)
Atualização P&D - projetos	(1.047)	(727)
Desconto contratos de clientes	(6.664)	(4.356)
Outros encargos	(4.561)	(7.593)
	<b>(31.100)</b>	<b>(28.086)</b>
<b>Total Despesas</b>	<b>(98.974)</b>	<b>(104.272)</b>
<b>Resultado Bruto</b>	<b>(89.490)</b>	<b>(88.426)</b>
<b>Variações Monetárias e Cambiais Líquidas</b>		
Moeda nacional	(53.083)	(50.608)
Moeda estrangeira	31.979	(44.427)
	<b>(21.104)</b>	<b>(95.035)</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(110.594)</b>	<b>(183.461)</b>



## Release de Resultados 1T11

### ≡ LUCRO LÍQUIDO

O Lucro antes dos impostos registrou R\$ 112,4 milhões. A apropriação do imposto de renda e da contribuição social, calculados sobre o Lucro fiscal tributável chegou a R\$ 68,5 milhões, com aumento em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, decorrente, principalmente, da tributação do saldo de variações cambiais positivas (líquidas) pela quitação do empréstimo Bônus série 6. Após a reversão de impostos diferidos sobre as variações cambiais líquidas e sobre a depreciação adicional do ativo imobilizado ao custo atribuído, a Companhia encerrou o primeiro trimestre de 2011 com **Lucro Líquido** de R\$ 61,0 milhões.

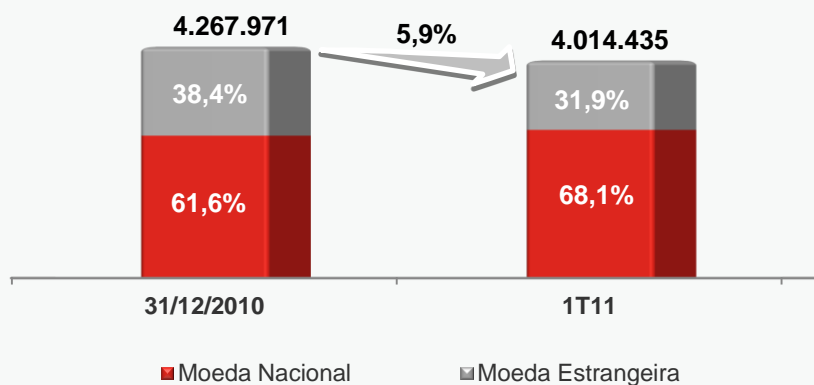


### ≡ DÍVIDA FINANCEIRA

A CESP apresentou **Dívida Financeira** no primeiro trimestre de 2011 de R\$ 4.014,4 milhões, uma redução de 5,9% na comparação com 31 de dezembro de 2010.

Na mesma data, os **Recursos** eram de R\$ 270,6 milhões.

A **Dívida Líquida** totalizou R\$ 3.743,8 milhões, uma redução de 4,6% na comparação com 31 de dezembro de 2010.







## Release de Resultados 1T11

### COMPOSIÇÃO DA DÍVIDA FINANCEIRA LÍQUIDA

(Em R\$ '000)	1T11			31/12/2010		Var. %
	Encargos	Circulante	Não Circulante	TOTAL	TOTAL	
<b>Moeda Estrangeira</b>	<b>7.473</b>	<b>151.881</b>	<b>1.120.349</b>	<b>1.279.703</b>	<b>1.640.083</b>	<b>-22,0%</b>
Instituições Financeiras	6.480	95.540	137.899	239.919	241.847	-0,8%
BNDES	897	55.967	622.175	679.039	706.115	-3,8%
Notas de Médio Prazo	-	-	358.314	358.314	689.685	-48,0%
Outras Instituições	96	374	1.961	2.431	2.436	-0,2%
<b>Moeda Nacional</b>	<b>22.801</b>	<b>200.220</b>	<b>1.050.941</b>	<b>1.273.962</b>	<b>1.129.961</b>	<b>12,7%</b>
Instituições Financeiras	3.430	194.991	89.981	288.402	145.111	98,7%
Notas de Médio Prazo	19.371	-	921.285	940.656	938.640	0,2%
ELETOBRÁS	-	5.230	39.675	44.905	46.210	-2,8%
<b>Outras Dívidas</b>	<b>-</b>	<b>327.341</b>	<b>1.133.429</b>	<b>1.460.770</b>	<b>1.497.927</b>	<b>-2,5%</b>
Valores a pagar	-	39.331	128.711	168.042	173.251	-3,0%
FIDC	-	288.010	1.004.718	1.292.728	1.324.676	-2,4%
<b>TOTAL (1)</b>	<b>30.274</b>	<b>679.442</b>	<b>3.304.719</b>	<b>4.014.435</b>	<b>4.267.971</b>	<b>-5,9%</b>
<b>Recursos (2)</b>	<b>-</b>	<b>270.620</b>	<b>-</b>	<b>270.620</b>	<b>342.026</b>	<b>-20,9%</b>
Disponibilidades	-	270.620	-	270.620	170.760	58,5%
Depósitos Vinculados	-	-	-	-	171.266	n.m.
<b>TOTAL LÍQUIDO (1)-(2)</b>	<b>30.274</b>	<b>408.822</b>	<b>3.304.719</b>	<b>3.743.815</b>	<b>3.925.945</b>	<b>-4,6%</b>



## Release de Resultados 1T11

### MERCADO DE CAPITAIS

#### Desempenho das Ações

No primeiro trimestre de 2011 o índice Ibovespa teve uma desvalorização de 1,04% e o IEE - Índice de Energia Elétrica sofreu uma valorização de 9,73%. As ações de emissão da CESP tiveram o desempenho conforme indicado abaixo:

- Ações ordinárias (CESP3): 15,89%
- Ações preferenciais de classe A (CESP5): 12,03%
- Ações preferenciais de classe B (CESP6): 15,19%

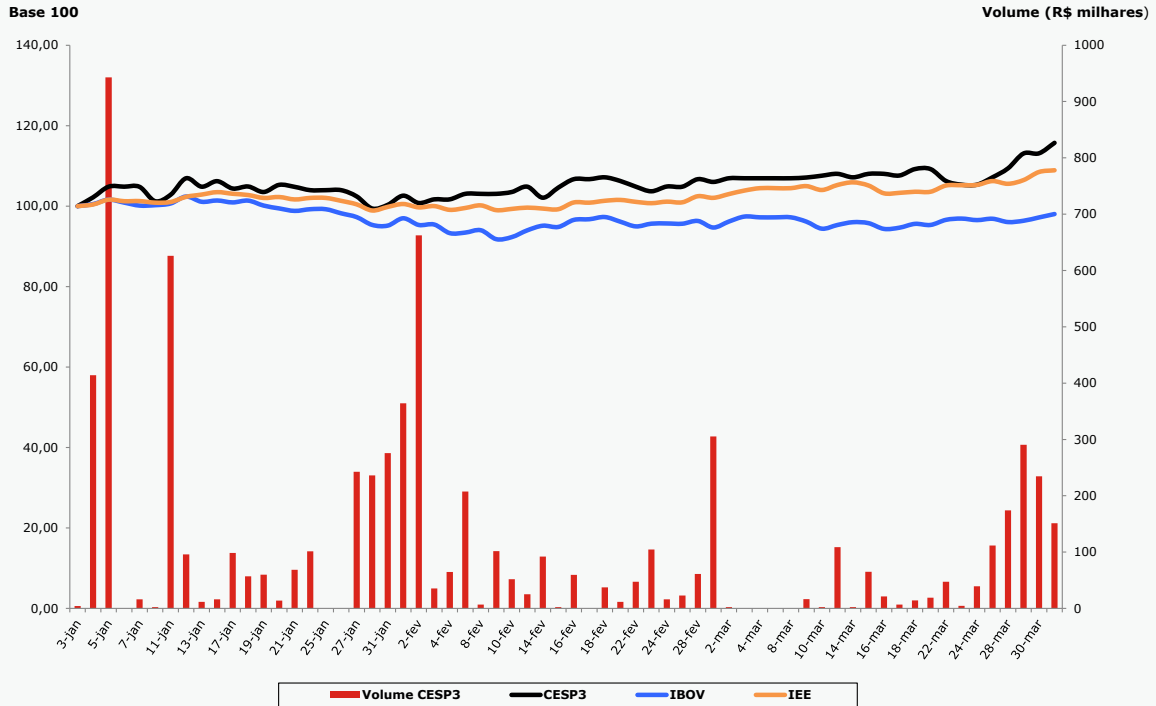
<b>Ação/Índice</b>	<b>Fechamento 31/12/2010</b>	<b>Fechamento 31/03/2011</b>	<b>Var.</b>
<b>CESP3</b>	R\$ 21,90	R\$ 25,38	<b>15,89%</b>
<b>CESP5</b>	R\$ 24,10	R\$ 27,00	<b>12,03%</b>
<b>CESP6</b>	R\$ 27,00	R\$ 31,10	<b>15,19%</b>
<b>IBOV</b>	69.304	68.586	<b>-1,04%</b>
<b>IEE</b>	27.242	29.892	<b>9,73%</b>



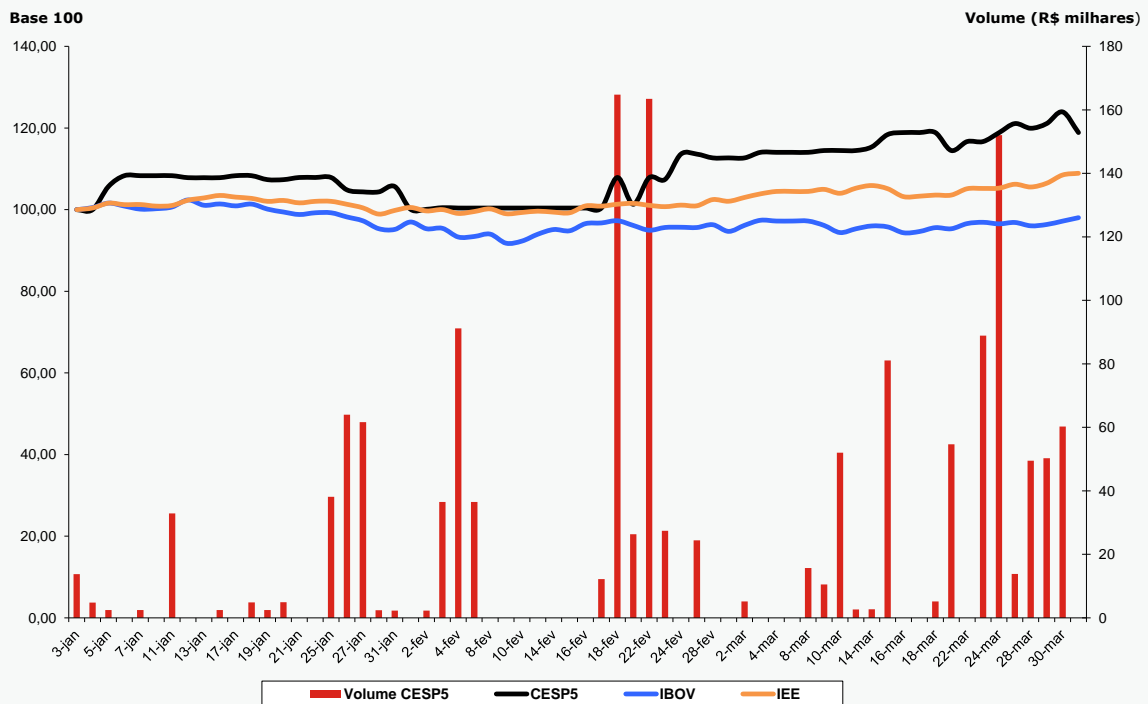
# Release de Resultados 1T11

## DESEMPENHO DAS AÇÕES 1T11

### Bovespa: CESP3



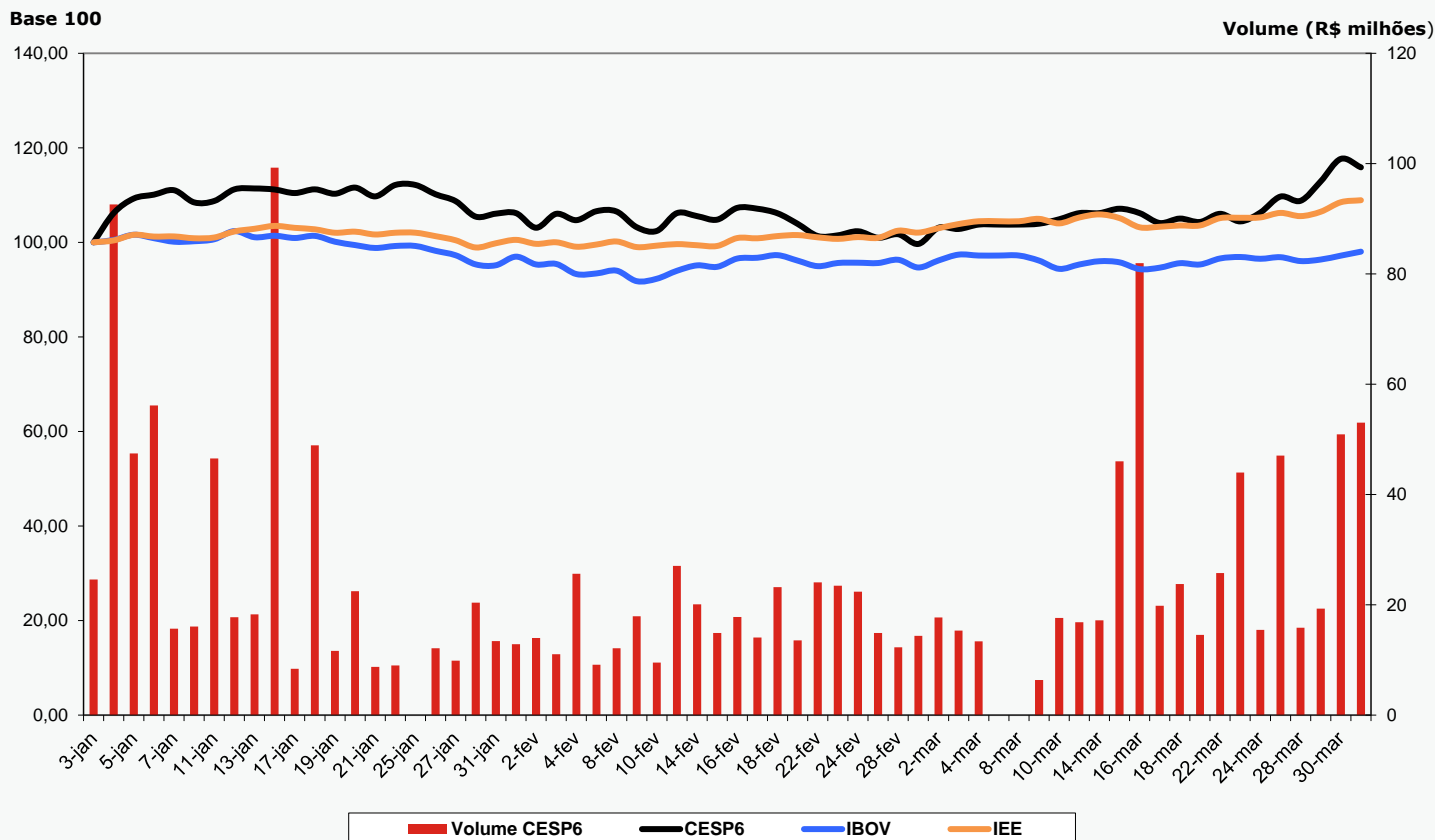
### Bovespa: CESP5





## Release de Resultados 1T11

**Bovespa: CESP6**



### **SOBRE A CESP**

A CESP - Companhia Energética de São Paulo é a maior geradora de energia hidrelétrica do Estado de São Paulo e uma das maiores do país, responsável pela produção de cerca de 9% de toda a energia gerada no sistema interligado nacional. Seu parque gerador é composto por 6 Usinas com 57 unidades geradoras que totalizam 7.455,3 MW instalados.

### **AVISO LEGAL**

As afirmações contidas neste documento relacionadas às perspectivas sobre os negócios, projeções sobre resultados operacionais e financeiros e aquelas relacionadas às perspectivas de crescimento da CESP são meramente projeções e, como tais, são baseadas exclusivamente nas expectativas da administração sobre o futuro dos negócios. Essas expectativas dependem, substancialmente, de mudanças nas condições de mercado, do desempenho da economia brasileira, do setor e dos mercados internacionais e, portanto, sujeitas a mudanças sem aviso prévio.



# Release de Resultados 1T11

## DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS

### CESP - Companhia Energética de São Paulo Demonstração dos Resultados (em R\$ '000)

	1T11	1T10	Var. %
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>	<b>827.457</b>	<b>793.863</b>	<b>4,2%</b>
Fornecimento de energia - Consumidores Livres	184.231	191.345	-3,7%
Suprimento de energia - Contratos	88.319	87.503	0,9%
Suprimento de energia - Leilões	498.932	471.610	5,8%
Energia de curto prazo	54.942	42.504	29,3%
Outras receitas	1.033	901	14,7%
<b>DEDUÇÕES À RECEITA OPERACIONAL</b>	<b>(101.168)</b>	<b>(98.138)</b>	<b>3,1%</b>
Quota para a reserva global de reversão - RGR	(21.136)	(20.276)	4,2%
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	(7.260)	(6.889)	5,4%
Imposto s/ serviços - ISS	(30)	(27)	11,1%
COFINS s/ receitas operacionais	(59.693)	(58.223)	2,5%
PIS s/ receitas operacionais	(13.049)	(12.723)	2,6%
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>726.289</b>	<b>695.725</b>	<b>4,4%</b>
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(416.846)</b>	<b>(447.009)</b>	<b>-6,7%</b>
Pessoal	(47.280)	(46.240)	2,2%
Entidade de previdência - Contribuição ao plano	(1.872)	(1.893)	-1,1%
Entidade de previdência - Deliberação CVM nº 371/2000	(8.064)	(11.325)	-28,8%
Material	(2.645)	(3.014)	-12,2%
Serviços de terceiros	(24.304)	(20.685)	17,5%
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	(47.331)	(47.142)	0,4%
Energia comprada	-	(22.339)	n.m.
Encargos de uso do sistema de transmissão /serviços do sistema	(80.828)	(82.353)	-1,9%
Taxas do setor elétrico	(4.231)	(4.025)	5,1%
Créditos de COFINS/PIS s/ encargo de uso da rede	6.942	9.229	-24,8%
Depreciação	(195.239)	(195.531)	-0,1%
Provisões operacionais	(7.965)	(15.632)	-49,0%
Outras despesas	(4.029)	(6.059)	-33,5%
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>309.443</b>	<b>248.716</b>	<b>24,4%</b>
Outras (despesas) receitas líquidas	(86.469)	(33.612)	157,3%
<b>LUCRO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>222.974</b>	<b>215.104</b>	<b>3,7%</b>
<b>RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS</b>			
Receitas	9.484	15.846	-40,1%
Despesas			
Encargos de dívida - Moeda Nacional	(33.768)	(30.632)	10,2%
Encargos de dívida - Moeda Estrangeira	(34.106)	(45.554)	-25,1%
Outras	(31.100)	(28.086)	10,7%
Variações monetárias líquidas	(53.083)	(50.608)	4,9%
Variações cambiais líquidas	31.979	(44.427)	n.m.
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(110.594)</b>	<b>(183.461)</b>	<b>-39,7%</b>
<b>LUCRO ANTES DOS IMPOSTOS</b>	<b>112.380</b>	<b>31.643</b>	<b>255,1%</b>
Imposto de renda - corrente	(49.757)	(25.052)	98,6%
Contribuição social - corrente	(18.699)	(9.805)	90,7%
Imposto de renda diferidos (ativo)	(21.327)	(10.739)	98,6%
Contribuição social diferida (ativo)	(8.014)	(4.202)	90,7%
Imposto de renda diferido (passivo)	34.124	34.010	0,3%
Contribuição social diferida (passivo)	12.284	12.244	0,3%
<b>Total de Imposto de Renda e Contribuição Social</b>	<b>(51.389)</b>	<b>(3.544)</b>	<b>n.m.</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DO TRIMESTRE</b>	<b>60.991</b>	<b>28.099</b>	<b>117,1%</b>
<b>Lucro líquido por ação - R\$</b>	<b>0,19</b>	<b>0,09</b>	<b>117,1%</b>



## Release de Resultados 1T11

### **BALANÇO PATRIMONIAL - Ativo**

**CESP - Companhia Energética de São Paulo**  
**Balanço Patrimonial - Ativo (R\$ '000)**

	31/03/2011	31/12/2010	Var %
<b>ATIVO</b>	<b>18.649.331</b>	<b>18.884.004</b>	<b>-1,2%</b>
<b>CIRCULANTE</b>	<b>795.653</b>	<b>857.842</b>	<b>-7,2%</b>
Caixa e equivalentes de caixa	270.620	170.760	58,5%
Valores a receber	383.886	374.810	2,4%
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(21.108)	(21.108)	0,0%
Tributos e contribuições compensáveis	13.807	12.269	12,5%
Cauções e depósitos vinculados	-	171.266	n.m.
Almoxarifado	55.785	51.670	8,0%
Outros	92.463	95.441	-3,1%
Despesas pagas antecipadamente	200	2.734	-92,7%
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>1.515.823</b>	<b>1.541.141</b>	<b>-1,6%</b>
Cauções e depósitos vinculados	421.398	419.173	0,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.072.228	1.101.569	-2,7%
Outros créditos	22.197	20.399	8,8%
<b>PERMANENTE</b>	<b>16.337.855</b>	<b>16.485.021</b>	<b>-0,9%</b>
Investimentos	8.172	8.172	0,0%
Imobilizado	16.329.683	16.476.849	-0,9%



## Release de Resultados 1T11

### BALANÇO PATRIMONIAL - Passivo

#### CESP - Companhia Energética de São Paulo Balanco Patrimonial - Passivo (R\$ '000)

	31/03/2011	31/12/2010	Var %
<b>PASSIVO</b>	<b>18.649.331</b>	<b>18.884.004</b>	<b>-1,2%</b>
<b>CIRCULANTE</b>	<b>1.401.922</b>	<b>1.583.289</b>	<b>-11,5%</b>
Fornecedores	38.307	68.302	-43,9%
Tributos e contribuições sociais	109.160	92.827	17,6%
Empréstimos e financiamentos	382.376	572.901	-33,3%
Valores a pagar	39.331	37.283	5,5%
Fundo de Investimento em Direitos Creditórios - FIDC	288.010	285.123	1,0%
Taxas regulamentares/Encargos de uso do sistema de transmissão	91.872	100.925	-9,0%
Juros Sobre o Capital Próprio e Dividendos	187.895	164.731	14,1%
Obrigações estimadas e folha de pagamento	36.935	41.627	-11,3%
Obrigações Socioambientais	24.143	24.172	-0,1%
Outros	203.893	195.398	4,3%
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>6.736.467</b>	<b>6.825.764</b>	<b>-1,3%</b>
Empréstimos e financiamentos	2.171.290	2.197.143	-1,2%
Valores a pagar	128.711	135.968	-5,3%
Fundo de Investimento em Direitos Creditórios - FIDC	1.004.718	1.039.553	-3,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.381.758	1.428.166	-3,2%
Tributos e contribuições sociais	107.583	115.083	-6,5%
Taxas regulamentares/Encargos de uso do sistema de transmissão	5.184	5.184	n.m.
Provisão para riscos	1.670.834	1.588.598	5,2%
Obrigações Sociambientais	223.942	228.492	-2,0%
Outras Obrigações	42.447	87.577	-51,5%
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>10.510.942</b>	<b>10.474.951</b>	<b>0,3%</b>
Capital social	5.975.433	5.975.433	0,0%
Reservas de capital	1.929.098	1.929.098	0,0%
Reservas de Lucros	622.747	622.747	0,0%
Ajuste de avaliação patrimonial	1.897.813	1.947.673	-2,6%
Lucros Acumulados	85.851	-	n.m.



## Release de Resultados 1T11

### **ANEXO I - Glossário do Setor de Energia Elétrica**

**ACL - Ambiente de Contratação Livre.** Segmento do mercado no qual se realizam as operações de compra e venda de energia elétrica, objeto de contratos bilaterais livremente negociados, conforme regras e procedimentos de comercialização específicos.

**Acordo Geral do Setor Elétrico** - Acerto firmado entre geradoras e distribuidoras com o objetivo de definir regras para compensação das perdas financeiras geradas pelo racionamento de energia 2001/2002. O acordo, fechado em dezembro de 2001, previa financiamento de até R\$ 7,5 bilhões do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) às empresas e reajuste tarifário extraordinário de 2,9% para consumidores rurais e residenciais, com exceção dos consumidores de baixa renda, e de 7,9% para consumidores de outras classes, a título de recomposição das perdas.

**ACR - Ambiente de Contratação Regulada** - O segmento do mercado no qual se realizam as operações de compra e venda de energia elétrica entre agentes de geração e agentes de distribuição, precedidas de licitação, ressalvados os casos previstos em lei, conforme regras e procedimentos de comercialização específicos.

**Agente de geração** - Agente titular de concessão, permissão ou autorização, outorgada pelo Poder Concedente, para fins de geração e realização de transações de energia elétrica no CCEE.

**ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica** - autarquia sob regime especial, que tem por finalidade regular e fiscalizar a produção, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica, zelando pela qualidade do serviço prestado, pelo trato isonômico dispensado aos usuários e pelo controle da razoabilidade das tarifas cobradas aos consumidores, preservando, sempre, a viabilidade econômica e financeira dos agentes e da indústria.

**Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)** - Pessoa jurídica de direito privado, sem fins lucrativos, que atua sob autorização do Poder Concedente e regulação e fiscalização da ANEEL, segundo esta Convenção, com a finalidade de viabilizar as operações de compra e venda de energia elétrica entre os Agentes da CCEE, restritas ao Sistema Interligado Nacional - SIN, cuja criação foi autorizada nos termos do art. 4º da Lei no 10.848, de 15 de março de 2004, e do Decreto no 5.177, de 12 de agosto de 2004.

**Capacidade Instalada** - É o somatório das potências instaladas, concedidas ou autorizadas, das usinas de geração de energia elétrica em operação localizadas no sistema, definidas conforme legislação específica da ANEEL.

**CCEAR - Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado** - Também denominado de Contrato Bilateral, instrumento celebrado entre cada concessionária ou autorizada de geração e todas as concessionárias ou permissionárias do serviço público de distribuição, inclusive aquelas com mercado próprio inferior a 500 GWh/ano, por opção destas, no ambiente regulado, definindo as regras e condições para a comercialização de energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes ou futuros.

**CCE - Contrato de Compra de Energia** - Contrato celebrado entre a permissionária e o atual agente supridor, estabelecendo os termos e as condições gerais que irão regular a comercialização de energia elétrica disponibilizada pela supridora para atendimento ao mercado da suprida, com tarifa regulada.

**Comercializador** - Pessoa jurídica especialmente constituída para comprar e vender energia elétrica para concessionárias, autorizadas ou para consumidores livres.

**Concessões** - As concessões outorgadas ou prorrogadas nos termos do Contrato de Concessão da CESP.

**Consumidores Cativos** - Consumidores conectados à rede de distribuição de uma determinada concessionária e que devem dela adquirir energia.

**Consumidor especial** - definido pela Resolução Normativa ANEEL nº 247 /2006, como todo consumidor responsável por unidade consumidora ou conjunto de unidades consumidoras do Grupo "A", integrante(s) do mesmo submercado no SIN - Sistema Interligado Nacional, reunidas por comunhão de interesses de fato ou de direito, cuja carga seja maior ou igual a 500 kW.

**Consumidores Livres** - Consumidores com condições específicas de compra e venda de energia elétrica, diretamente com fornecedor de eletricidade de sua escolha, e com possibilidade de negociar os próprios preços, consideradas as cargas, a tensão e o tipo de fornecedor.





## Release de Resultados 1T11

**Consumidor Potencialmente Livre** - Consumidor que possui as características previstas em lei para se tornar Consumidor Livre, mas que permanece atendido como Consumidor Cativo.

**Contrato bilateral** - Instrumento jurídico que formaliza a compra e venda de energia elétrica entre Agentes da CCEE, tendo por objeto estabelecer preços, prazos e montantes de suprimento em intervalos temporais determinados.

**Contrato de concessão** - Instrumento legal celebrado entre o Poder Concedente e a Concessionária, formalizador da concessão e que deverá ter cláusulas essenciais, entre outras, as relativas ao objeto, área e prazo, as principais condições da prestação do serviço público.

**Contrato de Fornecimento** - Instrumento contratual firmado entre a concessionária e o consumidor do Grupo A para ajustar as características técnicas e as condições comerciais do fornecimento de energia elétrica.

**Demanda assegurada** - Demanda que deve ser obrigatoriamente colocada à disposição do consumidor por parte do concessionário, no ponto de entrega, de acordo com o valor e o período de vigência do contrato.

**Demanda contratada** - Demanda estipulada em contrato, posta continuamente à disposição do consumidor ou concessionário e que será integralmente paga, independentemente de ser ou não utilizada durante o período de faturamento.

**Despesa de uso no transporte de energia elétrica** - Conjunto de informações das quantidades físicas e monetárias referentes à despesa de uso dos sistemas de transmissão e/ou distribuição, detalhado por empresa acessante.

**Distribuidoras** - Agente titular de concessão federal para prestar o serviço público de distribuição de energia elétrica nos termos da legislação aplicável, que atendem os consumidores cativos de sua área de concessão.

**EBITDA** - definido pela CESP como lucro líquido (prejuízo) adicionado dos resultados financeiros, a depreciação, Outras (Despesas) Receitas líquidas (antes denominadas como despesas não operacionais), Entidade de previdência - Deliberação CVM nº 371/2000, imposto de renda e contribuição social (líquidos).

**EBITDA AJUSTADO** - é definido pela CESP como lucro líquido (prejuízo) adicionado dos resultados financeiros, Outras (Despesas) Receitas líquidas (antes denominadas como despesas não operacionais), Entidade de previdência - Deliberação CVM nº 371/2000, imposto de renda e contribuição social (líquidos), deduzidos os valores de Provisões Operacionais e Não Operacionais.

**Encargos de Serviços do Sistema (ESS)** - Valores monetários destinados à cobertura dos custos dos serviços do sistema, inclusive os serviços ancilares, prestados aos usuários do SIN, que compreendem os custos decorrentes da geração despachada independentemente da ordem de mérito, por restrições de transmissão dentro de cada submercado, a reserva de potência operativa, em MW, disponibilizada pelos geradores para a regulação da frequência do sistema e sua capacidade de partida autônoma, a reserva de capacidade, em MVar, disponibilizada pelos geradores, superior aos valores de referência estabelecidos para cada gerador em Procedimentos de Rede, necessária para a operação do sistema de transmissão, a operação dos geradores como compensadores síncronos, a regulação da tensão e os esquemas de corte de geração e alívio de cargas.

**Energia Assegurada ou Garantia Física** - Definida pelo Ministério das Minas e Energia - MME, corresponde às quantidades máximas de energia e potência associadas a um Empreendimento que poderão ser utilizadas para comprovação de atendimento de carga ou comercialização por meio de contratos.

**Energia livre** - Energia elétrica gerada e não alocada a contratos iniciais ou contratos equivalentes, incluindo o excedente financeiro alocado às respectivas empresas relativamente ao transporte desta energia entre diferentes submercados.

**Energia Nova** - Energia Elétrica de novas usinas, novos empreendimentos sob licitação e também dos projetos concedidos e autorizados até 16 de março de 2004, que entraram em operação comercial a partir de 1º de janeiro de 2000 e cuja energia estava descontratada até 16 de março de 2004.

**Energia Velha** - Energia elétrica produzida pelos empreendimentos de geração cujos investimentos já foram amortizados, no todo ou em parte.

**FIDC** - Fundo de Investimento em Direitos Creditórios, conforme estabelecido nas normas da Comissão de Valores Mobiliários - CVM.



## Release de Resultados 1T11

**Geradoras** - agentes concessionários, permissionários ou autorizados a gerar energia elétrica, seja em razão da utilização de bem público ou prestação de serviços públicos de geração de energia.

### **Grupo "A"**

Grupamento composto de unidades consumidoras com fornecimento em tensão igual ou superior a 2,3 kV, ou, ainda, atendidas em tensão inferior a 2,3 kV a partir de sistema subterrâneo de distribuição e faturadas neste Grupo nos termos definidos no art. 82, caracterizado pela estruturação tarifária binômia e com subdivisões.

**Leilões de Energia** - Processo licitatório para compra de energia elétrica, regido pelo edital e seus documentos correlatos, onde as Distribuidoras podem comprar energia para atendimento de seu mercado.

**Mecanismo de Realocação de Energia - MRE** - Mecanismo de compartilhamento dos riscos hidrológicos associados à otimização eletro-energética do Sistema Interligado Nacional - SIN, no que concerne ao despacho centralizado das unidades de geração de energia elétrica.

**Mercado de curto prazo (SPOT)** - Segmento da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, em que é transacionada a energia elétrica não contratada bilateralmente, as eventuais sobras de contratos bilaterais de compra de energia elétrica firmados pelos agentes da categoria consumo e as insuficiências em relação aos contratos bilaterais de venda de energia elétrica de responsabilidade dos agentes da Categoria Agentes de Geração.

**Mercado Livre** - Mercado que permite venda a grandes Consumidores Finais e revendedores de energia, a preços e condições livremente negociados entre as partes. Vide ACL.

**Mercado Regulado** - Mercado para a venda a Distribuidoras em leilões regulados pelo governo. Vide ACR.

**ONS- Operador Nacional do Sistema Elétrico** - Agente instituído pela Lei nº 9.648, de 1998, com redação dada pela Lei nº 10.848, de 2004, responsável pela coordenação e controle da operação de geração e da transmissão de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional - SIN. (Operador Nacional de Sistemas Elétricos):

**Potência instalada** - Soma das potências nominais de equipamentos elétricos de mesma espécie instalados na unidade consumidora e em condições de entrar em funcionamento.

**Rede de distribuição** - Conjunto de instalações de distribuição de energia elétrica com tensão inferior a 230 kV ou instalações em tensão igual ou superior, quando especificamente definidas pela Aneel.

**RTE - Recomposição Tarifária Extraordinária** - Aumento tarifário, temporário, autorizado pelo art. 4º da Medida Provisória nº 14, de 21 de dezembro de 2001, convertida na Lei nº 10.438, de 2002.

**SIN - Sistema Interligado Nacional** - Instalações responsáveis pelo suprimento de energia elétrica a todas as regiões do país eletricamente interligadas.