

ONS RE 2.2/794/2011

**SÍNTESE DA APURAÇÃO
MENSAL DE SERVIÇOS
E ENCARGOS DE
TRANSMISSÃO**

NOVEMBRO / 2011

LISTA DE DISTRIBUIÇÃO

Hermes Jorge Chipp

Diretor Geral - ONS

István Gárdos

Diretor de Assuntos Corporativos - ONS

Ronaldo Schuck

Diretor de Operação - ONS

Darico Pedro Livi

Diretor de Planejamento e Programação da Operação - ONS

Roberto Gomes

Diretor de Administração dos Serviços de Transmissão – ONS

Humberto Valle do Prado Júnior

Secretário Geral – ONS/SGL

Claudio Mallmann Gomes Carneiro

Assistente da Diretoria Geral – ONS/DGL

Antônio Carlos Martins Machado

Auditor

Fernando José Carvalho de França

Gerente Executivo de Relacionamento com Agentes – ONS/REG

Cláudio Amorim Guimarães

Gerente Executivo NNNE/REC/ONS

Manoel de Jesus Botelho

Gerente Executivo NSUL/FLN/ONS

Ângela Maria Moreira de Bessa

Assistente da Diretoria de Assuntos Corporativos – ONS/DAC

Álvaro Fleury Veloso da Silveira

Gerente Executivo do CNOS/COSR-NCO

José dos Santos Maia

Gerente Executivo Financeiro – ONS/DAC/GEF

Carlos Eduardo Brasil

Gerente de Gestão de Caixa – ONS/DAC/GEF2

Jairo Gomes Queiroz

Gerente Executivo do ASC

Braz Campanholo Filho

Assessor do CNOS/COSR-NCO

Péricles Caia Coutinho

Gerente Executivo de Pré Operação e Tempo Real – ONS/DOP/GOT

Ylani Freitas

Gerente Executivo de Normatização, Análise e Estatística da Operação – ONS/DOP/GOA

Jayme Darriba Macedo

Gerente Executivo do COSR-SE

Assis Brasil Ramos Macedo Jr.

Gerente Executivo do COSR-S

Sandra Maria Maciel Pontes

Gerente Executivo do COSR-NE

Saulo José do Nascimento Cisneiros

Assistente da Diretoria de Planejamento e Programação da Operação – ONS/DPP

Paulo Gomes

Assessor da Diretoria de Planejamento e Programação da Operação – ONS/DPP

Mauro Muniz

Gerente Executivo de Estudos Especiais, Proteção e Controle – ONS/DPP/GPE

Roberto Nogueira Fontoura Filho

Gerente Executivo de Modelos e Cargas – ONS/DPP/GMC

Mário Jorge Daher

Gerente Executivo de Planejamento da Operação – ONS/DPP/GPO

Francisco José Arteiro de Oliveira

Gerente Executivo de Programação e Desligamentos – ONS/DPP/GPD

Roberto Furst

Assistente da Diretoria de Administração dos Serviços de Transmissão – ONS/DAT

Dalton de Oliveira Campones do Brasil

Assessor Técnico da Diretoria de Administração dos Serviços de Transmissão – ONS/DAT

Gilson Mussi Machado

Gerente Executivo de Administração da Transmissão – ONS/DAT/GAT

Antônio Carlos Brochado

Gerente de Acesso e Conexão ao Sistema de Transmissão – ONS/DAT/GAT 1

Lilian Monteath

Gerente de Ampliações e Reforços na Rede Básica – ONS/DAT/GAT 2

Antônio Carlos Cavalcanti de Carvalho

Gerente de Padrões de Desempenho e Requisitos Mínimos para as Instalações da Rede Básica – ONS/DAT/GAT 3

João Carlos Ferreira da Luz

Gerente Executivo de Contabilização e Monitoração de Contratos – ONS/DAT/GCC

Gustavo Henrique N. Rodrigues

Gerente de Contabilização e Monitoração de Contratos – ONS/DAT/GCC 1

Luiz Renato Monteiro Regino

Gerente de Monitoração de Conformidades e Encargos de Transmissão e Serviços Ancilares – ONS/DAT/GCC 2

Arthur Cohen Júnior

Gerente de Apuração de Serviços e Encargos de Transmissão – ONS/DAT/GCC 3

APRESENTAÇÃO

A Apuração Mensal dos Serviços e Encargos de Transmissão – AMSE envolve basicamente, os cálculos dos valores mensais das receitas a serem pagas aos prestadores do serviço da Transmissão (Concessões de Transmissão e ONS) e os Encargos de Uso do Sistema de Transmissão – EUST e Setoriais a serem cobrados de cada Usuário da Rede Básica e Rede de Fronteira.

O processo da AMSE considera todos os parâmetros necessários aos cálculos das receitas (Receita Anual Permitida, Parcela de Ajuste de Ciclos Anteriores, etc), encargos (tarifas, demandas e gerações contratadas), bem como, todas as variáveis mensais envolvidas (Parcela Variável devido à Indisponibilidade de Instalações, Adicionais Financeiros devido à Ultrapassagem de Demanda, Novos Agentes, Orçamento Modulado do ONS, Receita de Novas Obras, etc).

O produto final da AMSE traduz-se no detalhamento de todas as parcelas que compõem as receitas ou encargos de cada Agente, objetivando a apresentação de todos os valores a serem faturados mensalmente por cada Concessão de Transmissão, a cada Usuário.

Este relatório sintetiza o resultado da Apuração Mensal dos Serviços e Encargos da Transmissão referente ao mês de novembro de 2011 e descreve os resultados acumulados no ciclo tarifário atual – 2011/2012. Seus principais aspectos são:

- 1) Dos agentes participantes na apuração, 69 são concessionários de transmissão (com 88 concessões) e 232 são usuários dos serviços (226 permanentes e 6 temporários).
- 2) A receita total do setor de transmissão atingiu no mês, R\$ 1.082.918.902,08.
- 3) Do montante citado, R\$ 1.000.059.541,23 refere-se à receita pelo uso da transmissão (cerca de 89 %, relativa às instalações da Rede Básica e o restante à Rede de Fronteira) e R\$ 82.859.360,85 refere-se à receita proveniente dos encargos setoriais.
- 4) A parcela variável por indisponibilidade de instalações correspondeu a um desconto de R\$ 3.221.321,55, representando 0,57 % da receita permitida mensal das instalações de transmissão.

Sumário

| Item | Título | Pág |
|-------------|---|------------|
| 1 | Agentes Participantes da Apuração | 04 |
| 1.1 | Concessionárias de Transmissão | 04 |
| 1.2 | Usuários | 04 |
| 2 | Receita das Concessionárias de Transmissão | 05 |
| 3 | Encargos Pagos pelos Usuários | 06 |
| 4 | Informações Complementares | 07 |
| 4.1 | Novas Concessionárias de Transmissão | 07 |
| 4.2 | Novos Usuários | 07 |
| 4.3 | Usuários Descontratados | 07 |
| 4.4 | Novas Instalações Licitadas | 07 |
| 4.6 | Novas Instalações Autorizadas | 08 |
| 4.7 | Parcela Variável por Indisponibilidade de Instalações | 11 |

1. AGENTES PARTICIPANTES NA APURAÇÃO

1.1 Concessionárias de Transmissão

| Total de Concessionárias de Transmissão | | | | | |
|---|------------|----------|------------|----------|------------|
| Privadas | | Públicas | | Total | |
| Empresas | Concessões | Empresas | Concessões | Empresas | Concessões |
| 59 | 65 | 9 | 23 | 69 | 88 |

1.2 Usuários

| USUÁRIOS | | |
|-------------|-------------|-------|
| Permanentes | Temporários | Total |
| 226 | 06 | 232 |

OBS: São considerados Usuários, todos os geradores, distribuidores, consumidores livres, importadores e exportadores que celebram CUST. A exemplo de um empreendimento administrado por um Consórcio, cada participante deste Consórcio é considerado um Usuário.

| Tipo | Contratados | | | Com encargos no mês |
|--------------------------|-------------|-------------|------------|---------------------|
| | Permanentes | Temporários | Total | |
| Distribuidores | 47 | 0 | 47 | 47 |
| Geradores | 102 | 0 | 102 | 100 |
| Importadores | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Exportadores | 0 | 1 | 1 | 1 |
| Consumidores Livres | 77 | 5 | 82 | 82 |
| Total de Usuários | 226 | 6 | 232 | 232 |

2. RECEITA DAS CONCESSIONÁRIAS DE TRANSMISSÃO

Este item descreve os valores de receita recebidos pelo setor de transmissão (concessionárias de transmissão e ONS) em novembro de 2011, bem como, apresenta o balanço desses valores acumulados no ciclo tarifário 2011/2012.

RECEITA PROVENIENTE DO USO DA TRANSMISSÃO

| RECEITAS - REDE BÁSICA (R\$) | novembro-11 | Total Ciclo 11/12 |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Concessões Não Licitadas - RBSE | 365.546.078,29 | 1.827.730.391,45 |
| Concessões Licitadas | 348.306.775,94 | 1.737.780.888,26 |
| Instalações Autorizadas (em Operação no ciclo anterior) - RBNI | 143.953.969,43 | 719.769.847,15 |
| Instalações Autorizadas (entrada em operação no ciclo vigente) - RBNIA | 3.314.409,45 | 13.147.265,95 |
| Outras | 0,00 | 0,00 |
| Parcela de Ajuste Ciclo Anterior - PA | (7.977.211,28) | (39.886.056,40) |
| Antecipação de Receita | 5.213.192,86 | 260.298.602,89 |
| Receita do ONS Modulada | 32.000.000,00 | 133.000.000,00 |
| Parcela Variável da Rede Básica | (2.321.482,68) | (20.271.650,58) |
| TOTAL USO - REDE BÁSICA | 888.035.732,01 | 4.631.569.288,72 |
| RECEITAS - REDE DE FRONTEIRA (R\$) | novembro-11 | Total Ciclo 11/12 |
| Receita de Fronteira | 113.367.403,82 | 574.045.325,64 |
| Parcela de Ajuste de Rede de Fronteira | (443.755,73) | (2.218.778,65) |
| Adicional Ressarc. Sobrecarga - R.Fronteira | 0,00 | 0,00 |
| Parcela Variável de Rede de Fronteira | (899.838,87) | (6.060.022,56) |
| TOTAL USO - REDE FRONTEIRA | 112.023.809,22 | 565.766.524,43 |
| TOTAL USO DA TRANSMISSÃO (R\$) | 1.000.059.541,23 | 5.197.335.813,15 |

RECEITA PROVENIENTE DOS ENCARGOS SETORIAIS

| RECEITA ENCARGOS SETORIAIS (R\$) | novembro-11 | Total Ciclo 11/12 |
|---|-------------------------|-------------------------|
| CCC + CDE | 66.944.147,85 | 327.796.588,47 |
| Proinfa | 15.915.213,00 | 78.426.789,78 |
| TOTAL ENCARGOS SETORIAIS | 82.859.360,85 | 406.223.378,25 |
| RECEITA TOTAL RECEBIDA - CONCESSIONÁRIAS E ONS (R\$) | 1.082.918.902,08 | 5.603.559.191,40 |

3. ENCARGOS PAGOS PELOS USUÁRIOS

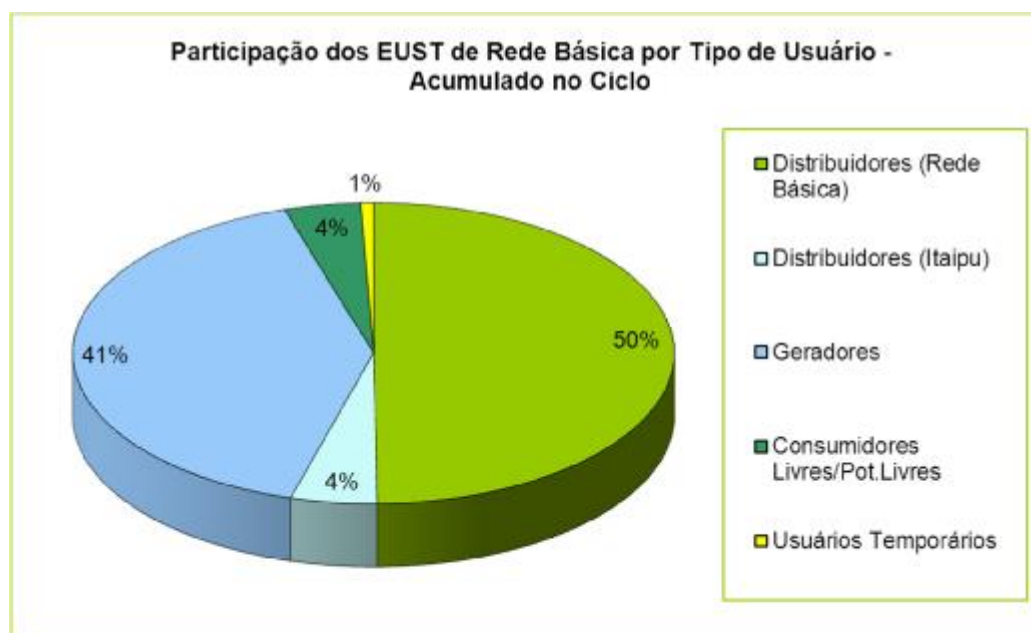
| USUÁRIOS | Encargos de Uso da Transmissão | | | Total Ciclo 11/12 |
|---------------------------------|--------------------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|
| | R.Básica | R.Fronteira | Total Novembro | |
| Distribuidores | 447.190.324,25 | 112.652.887,59 | 559.843.211,84 | 2.958.564.532,92 |
| Distribuidores (Itaipu) | 39.639.900,39 | 0,00 | 39.639.900,39 | 212.483.894,59 |
| Geradores | 364.337.939,91 | 0,00 | 364.337.939,91 | 1.863.627.489,79 |
| Importadores | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Consumidores Livres/Pot.Livres | 38.648.946,66 | 270.760,51 | 38.919.707,17 | 188.737.469,21 |
| Usuários Temporários | 540.103,22 | 0,00 | 540.103,22 | 31.146.943,76 |
| Abatimento devido a PV * | (2.321.482,68) | (899.838,87) | (3.221.321,55) | (25.792.370,68) |
| Total Encargos de Uso | 888.035.731,75 | 112.023.809,23 | 1.000.059.540,98 | 5.228.767.959,60 |

| Encargos Setoriais | Total Novembro | Total Ciclo 11/12 |
|---------------------------------|----------------------|-----------------------|
| Encargos de CCC | 49.926.856,35 | 292.911.454,86 |
| Encargos de CDE | 17.017.291,51 | 89.146.589,48 |
| Encargos de PROINFA | 15.915.213,00 | 100.952.250,74 |
| Total Encargos Setoriais | 82.859.360,86 | 483.010.295,08 |

| | | |
|--------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Total de Encargos Pagos | 1.082.918.901,84 | 5.711.778.254,68 |
|--------------------------------|-------------------------|-------------------------|

(*) Abatimento nos encargos, decorrente do desconto na receita dos Agentes de Transmissão devido a indisponibilidades de Instalações de Transmissão.

O gráfico a seguir representa a participação dos Usuários no Montante Total de Encargos de Uso da Rede Básica neste ciclo tarifário 2011/2012:



Observa-se que os encargos de uso da Rede de Fronteira são pagos pelos agentes de distribuição com exceção de parcela paga pelo consumidor livre ALCOA, responsável por cerca de 0,2% desses encargos.

4. INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES

4.1 Novas Concessionárias de Transmissão

Neste mês, nenhuma nova concessão de transmissão foi incorporada ao processo da Apuração Mensal de Serviços e Encargos da Transmissão – AMSE.

4.2 Novos Usuários

Nesta apuração houve a integração dos seguintes usuários ao processo da AMSE:

| CÓD | SIGLA | TIPO | CUST Nº |
|------|-------------------------|-------------------|----------|
| 3177 | PORTO DAS ÁGUAS | Agente de Geração | 046/2011 |
| 3178 | BRENCO (UTE COSTA RICA) | Agente de Geração | 048/2011 |

4.3 Usuários Descontratados

Neste mês, o seguinte agente foi desconsiderado da AMSE em função de descontração.

| Cód | Sigla | Tipo | CUST nº | Motivo |
|------|------------------------|-----------------------|----------|-------------------------|
| 6011 | CGTF (EXP.ARGENTINA)-T | Agente de /Exportação | 018/2011 | Fim da vigência do CUST |

4.4 Novas Instalações Licitadas

Neste mês nenhum agente de transmissão iniciou o recebimento de receita RBL associada à novas instalações licitadas..

4.5 Novas Instalações Autorizadas

Em função dos TLP emitidos, foram apuradas neste mês, as seguintes instalações autorizadas, com direito a recebimento de receita RBNIA:

CEMIG (1004)

| Item | Instalação | Tipo | REA | Termo de Liberação ONS | Entrada em Operação |
|------|---|------|------------|------------------------|---------------------|
| 1 | Instalar o 3º autotransformador trifásico TR6 345/138/13,8 kV, 150 MVA. | RBF | 2.123/2009 | 206/P/11/2011 | 18/09/2011 |
| 2 | Instalar módulo de conexão em 345kV, arranjo anel, para o 3º autotransformador trifásico TR6 345/138/13,8 kV 150 MVA. | RBF | 2.123/2009 | 206/P/11/2011 | 18/09/2011 |
| 3 | Instalar módulo de conexão em 138kV, arranjo barra principal e transferência, para o 3º autotransformador trifásico TR6 345/138/13,8 kV 150 MVA. | RBF | 2.123/2009 | 206/P/11/2011 | 18/09/2011 |
| 4 | Instalar banco de capacitores 13,8 kV, 28,8 Mvar, a ser instalado no terciário do 3º autotransformador trifásico 345/138/13,8 kV, 150 MVA. | RBF | 2.123/2009 | 207/P/11/2011 | 18/09/2011 |
| 5 | Instalar módulo de conexão 13,8 kV para o banco de capacitores 13,8 kV, 28,8 Mvar. | RBF | 2.123/2009 | 207/P/11/2011 | 18/09/2011 |
| 6 | Complementar o módulo geral 345 kV, contemplando um módulo de infraestrutura de manobra 345kV, um módulo de infraestrutura de manobra 138 kV e um remanejamento da entrada de linha da LT 345 kV Lafaiete 1 – Barbacena 2 | RB | 2.123/2009 | 208/P/11/2011 | 18/09/2011 |

CHESF (1006)

| Item | Instalação | Tipo | REA | Termo de Liberação ONS | Entrada em Operação |
|------|---|------|----------|------------------------|---------------------|
| 1 | Instalar, na subestação Açú II, um transformador trifásico 230/69 kV - 50 MVA. | RBF | 2.173/09 | 213/P/11/2011 | 31/10/2011 |
| 2 | Instalar, na subestação Açú II, uma conexão de transformador 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, para o transformador 230/69 kV - 50 MVA | RBF | 2.173/09 | 213/P/11/2011 | 31/10/2011 |
| 3 | Instalar, na subestação Açú II, uma conexão de transformador 69 kV, arranjo barra principal e de transferência, para o transformador 230/69 kV - 50 MVA | RBF | 2.173/09 | 213/P/11/2011 | 31/10/2011 |

CTEEP (1009)

| Item | Instalação | Tipo | REA | Termo de Liberação ONS | Entrada em Operação |
|------|---|------|----------|------------------------|---------------------|
| 1 | SE Bauru - Acréscimo de infraestrutura de módulo geral decorrente da instalação do banco de capacitores 138 kV, de 100 Mvar. | RB | 2.271/10 | 210/P/11/2011 | 27/10/2011 |
| 2 | Instalar, na SE Ribeirão Preto, um banco de transformadores monofásicos 440/138 kV, de 3 x 100 MVA, inicialmente autorizado para SE Araraquara por meio da Resolução Autorizativa – REA nº 586/2006, art 1º, inciso III, alínea “a”. | RBF | 2.238/10 | 211/P/11/2011 | 18/10/2011 |
| 3 | Instalar, na SE Ribeirão Preto, um módulo de conexão 440 kV, arranjo disjuntor e meio, para o banco de transformadores monofásicos 440/138 kV, de 3 x 100 MVA, inicialmente autorizado para SE Araraquara por meio da REA 586/2006, art 1º, inciso III, alínea “b”. | RBF | 2.238/10 | 211/P/11/2011 | 18/10/2011 |
| 4 | Instalar, na SE Ribeirão Preto, um módulo de conexão 138 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, para o banco de transformadores monofásicos 440/138 kV, de 3 x 100 MVA, inicialmente autorizado para SE Araraquara por meio da REA 586/2006, art 1º, inciso III, alínea “d”. | RBF | 2.238/10 | 211/P/11/2011 | 18/10/2011 |
| 5 | Instalar, na SE Ribeirão Preto, uma interligação de barramentos no setor 440 kV arranjo disjuntor e meio. | RB | 2.238/10 | 212/P/11/2011 | 18/10/2011 |
| 6* | Acréscimo de infraestrutura de módulo geral, na SE Ribeirão Preto, referente à instalação do banco de transformadores monofásicos 440/138 kV de 3x100 MVA. | RB | 2.238/10 | 212/P/11/2011 | 18/10/2011 |

ELETRONORTE (1012)

| Item | Instalação | Tipo | REA | Termo de Liberação ONS | Entrada em Operação |
|------|---|------|----------|------------------------|---------------------|
| 1 | Instalação de um reator de neutro (48 kV, 617 Ohms), na SE Ji-Paraná, para o reator de linha trifásico de 20 Mvar da linha de transmissão LT 230 kV Ji-Paraná - Ariquemes C1. | RB | 2.384/10 | 204/P/11/2011 | 05/09/2011 |
| 2 | Instalação de uma conexão para o reator de neutro (48 kV, 617 Ohms), na SE Ji-Paraná. | RB | 2.384/10 | 204/P/11/2011 | 05/09/2011 |

ELETROSUL (1013)

| Item | Instalação | Tipo | REA | Termo de Liberação ONS | Entrada em Operação |
|------|--|------|----------|------------------------|---------------------|
| 1 | Complementar, na SE Curitiba, o módulo geral pela realocação do barramento de transferência, em 230 kV, necessária para permitir a conexão do circuito 2 da LT 230 Kv Curitiba / Joinville Norte. | RB | 2.589/10 | 203/P/10/2011 | 06/10/2011 |
| 2 | Adequar, na SE Curitiba, o módulo de interligação de barramentos, em 230 kV, para operar na nova posição do barramento de transferência, em 230 kV, que foi realocado para permitir a conexão do circuito 2 da LT 230 kV Curitiba / Joinville Norte. | RB | 2.589/10 | 203/P/10/2011 | 06/10/2011 |

FURNAS (1018)

| Item | Instalação | Tipo | REA | Termo de Liberação ONS | Entrada em Operação |
|------|--|------|----------|------------------------|---------------------|
| 1 | Adequação na SE Barro Alto, uma conexão de capacitor paralelo em 230 kV, existente para arranjo barra dupla e quatro chaves; | RB | 1.938/09 | 205/P/11/2011 | 04/10/2011 |

Observa-se que as receitas RBNIA relativas às instalações pertencentes à Rede de Fronteira foram previstas e incluídas no cálculo das $TUST_{FR}$, que já vêm sendo pagas desde o início deste ciclo tarifário pelos agentes de distribuição conectados.

4.6 Parcela Variável por Indisponibilidade de Instalações

| Concessões de Transmissão | | DESCONTO DE PARCELA VARIÁVEL EM NOVEMBRO/11 (R\$) | | | | Total |
|--|---------------------|---|--|---------------------|--|-----------------------|
| | | Rede Básica | Ressarcimentos / Compensações de Rede Básica | Rede de Fronteira | Ressarcimentos / Compensações de Rede de Fronteira | |
| Concessões Não Licitadas | | | | | | |
| 1001 | CEEE | (298.092,79) | | 0,00 | | (298.092,79) |
| 1002 | CELG | 0,00 | 4.413,15 | (4.283,33) | | 129,82 |
| 1004 | CEMIG | (60,05) | | (22.565,27) | | (22.625,32) |
| 1006 | CHESF | (798.422,82) | | (168.424,28) | (3.685,20) | (970.532,30) |
| 1008 | COPEL | (52.808,71) | | 0,00 | | (52.808,71) |
| 1009 | CTEEP | (53.619,16) | | (18.695,29) | | (72.314,45) |
| 1012 | ELETRONORTE | (192.419,63) | | (246.320,20) | | (438.739,83) |
| 1013 | ELETROSUL | (792,87) | | (9.995,31) | | (10.788,18) |
| 1018 | FURNAS | (332.625,30) | 109.820,27 | (388.975,69) | | (611.780,72) |
| Concessões Licitadas | | | | | | |
| 1010 | EATE | (34.178,17) | | 0,00 | | (34.178,17) |
| 1019 | FURNAS(LT IBI-BAT) | (82.452,30) | | 0,00 | | (82.452,30) |
| 1021 | NOVATRANS | (50.005,52) | 45.553,55 | 0,00 | | (4.451,97) |
| 1022 | TSN | (457.400,16) | | 0,00 | | (457.400,16) |
| 1051 | SMTE | (9.303,92) | | 0,00 | | (9.303,92) |
| 1062 | ATE VII | 0,00 | | (36.894,30) | | (36.894,30) |
| 1066 | BRASNORTE | (18.817,75) | | 0,00 | | (18.817,75) |
| 1068 | COQUEIROS | (974,36) | | 0,00 | | (974,36) |
| 1071 | CENTROESTE DE MINAS | (20.838,30) | | 0,00 | | (20.838,30) |
| 1083 | LENNE | (78.457,84) | | 0,00 | | (78.457,84) |
| TOTAL | | (2.481.269,65) | 159.786,97 | (896.153,67) | (3.685,20) | (3.221.321,55) |
| Percentual de Desconto de PV na Receita Permitida deste Mês | | | | | | 0,45% |

A tabela a seguir apresenta os valores finais de desconto de parcela variável no mês de novembro de 2011, bem como, o valor acumulado no ciclo tarifário 2011/2012.

| PARCELA VARIÁVEL DESCONTADA - PV | outubro-11 | ACUMULADO NO CICLO 2011/2012 (R\$) | | % do Total |
|---------------------------------------|-----------------------|------------------------------------|----------------------------------|------------|
| | | PV | Receita Permitida das Concessões | |
| Parcela Variável da Rede Básica | (4.992.698,22) | (20.271.650,58) | 4.624.493.742,08 | 0,57% |
| Parcela Variável de Rede de Fronteira | (1.022.281,36) | (6.060.022,56) | | |
| TOTAL | (6.014.979,58) | (26.331.673,14) | | |