

Ministério de Minas e Energia – MME
Secretaria de Energia Elétrica – SEE
Departamento de Gestão do Setor Elétrico – DGSE

Gestão da Comercialização de Energia – Leilões de Energia

Os gráficos a seguir representam:

1. “Preços dos Contratos de Suprimento (Leilões) de Energia Elétrica Brasil” atualizados até NOVEMBRO/2016;
2. “Preços do Custo Variável Unitário–CVU, Usinas que compõem Programa Mensal Operação-PMO/ONS” apurado para o mês de NOVEMBRO/2016;
3. “Despesas das distribuidoras na compra de energia elétrica - Novo Modelo do Setor Elétrico desde sua criação” atualizada até NOVEMBRO/2016.
4. “Resumos dos Preços dos Contratos de Suprimento (Leilões) de Energia Elétrica Brasil” atualizados até NOVEMBRO/2016;
5. “Histórico das Bandeiras Tarifária – 2015/16” e “Pagamento de Encargos de Energia Elétrica pelas Distribuidoras – 2016”

PREÇO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - BRASIL
VALORES EM R\$/MWh - Atualizados em Novembro/2016

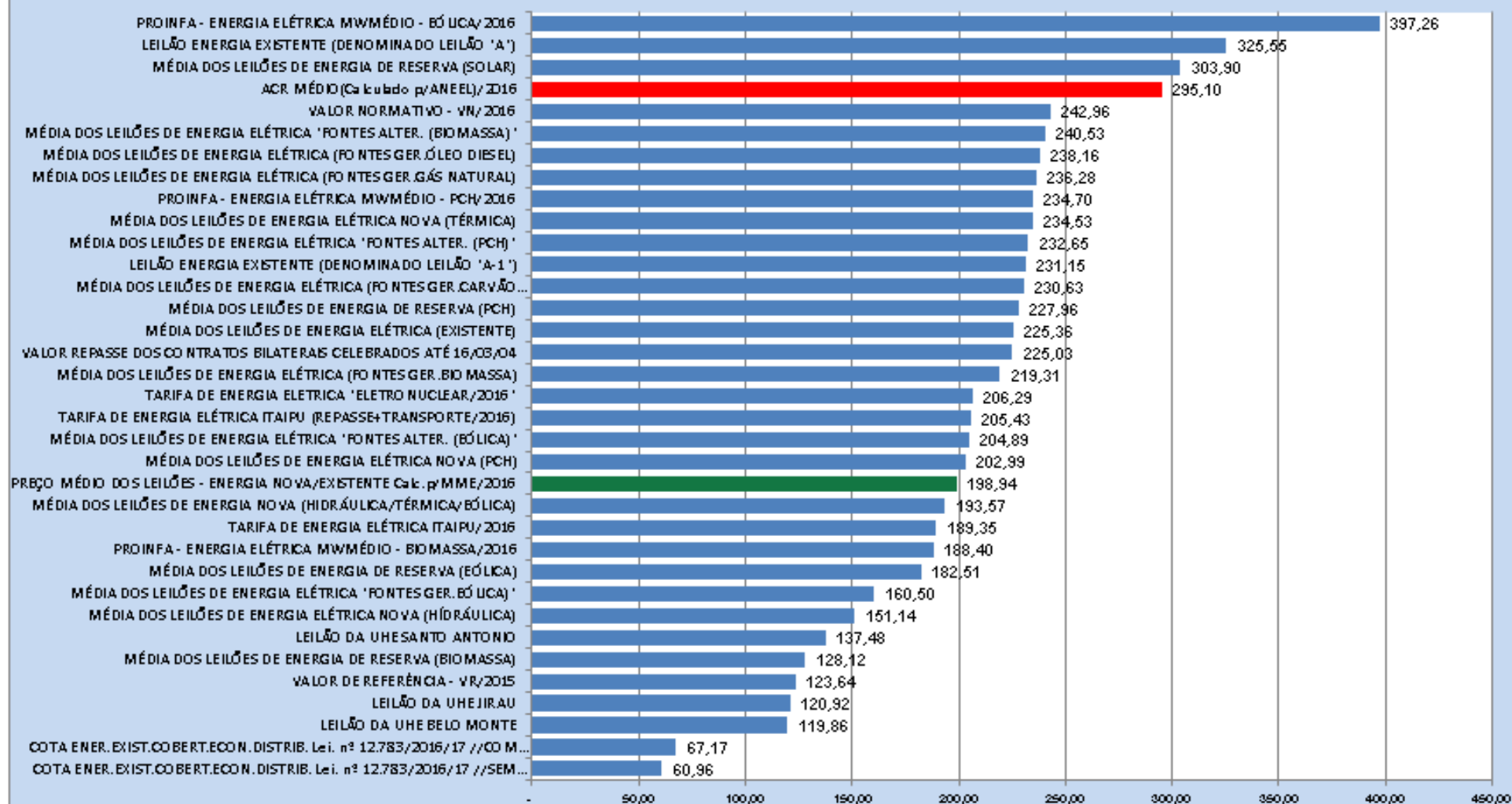


Figura 1 - Preço dos Contratos de Suprimento/Valores em R\$/MWh

Observações:

- a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação (Exceto Itaipú, Valor Normativo, Proinfa e Eletronuclear);
 b) Os valores contratados por meio de leilões de energia térmica não contemplam ainda custo de operação.

PREÇO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - BRASIL
VALORES EM US\$/MWh 1US\$=R\$ 3,80 - Atualizados em Novembro/2016

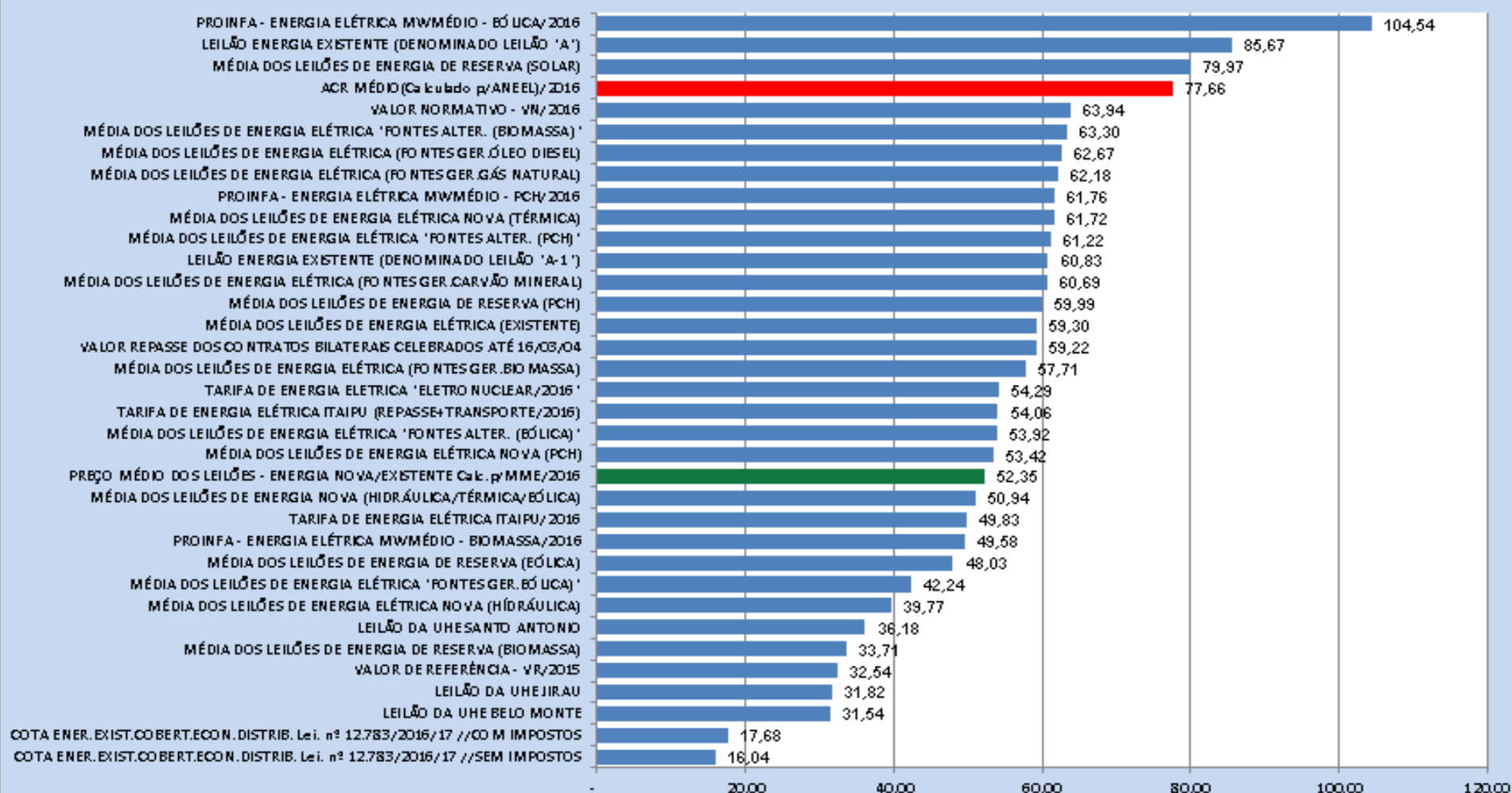
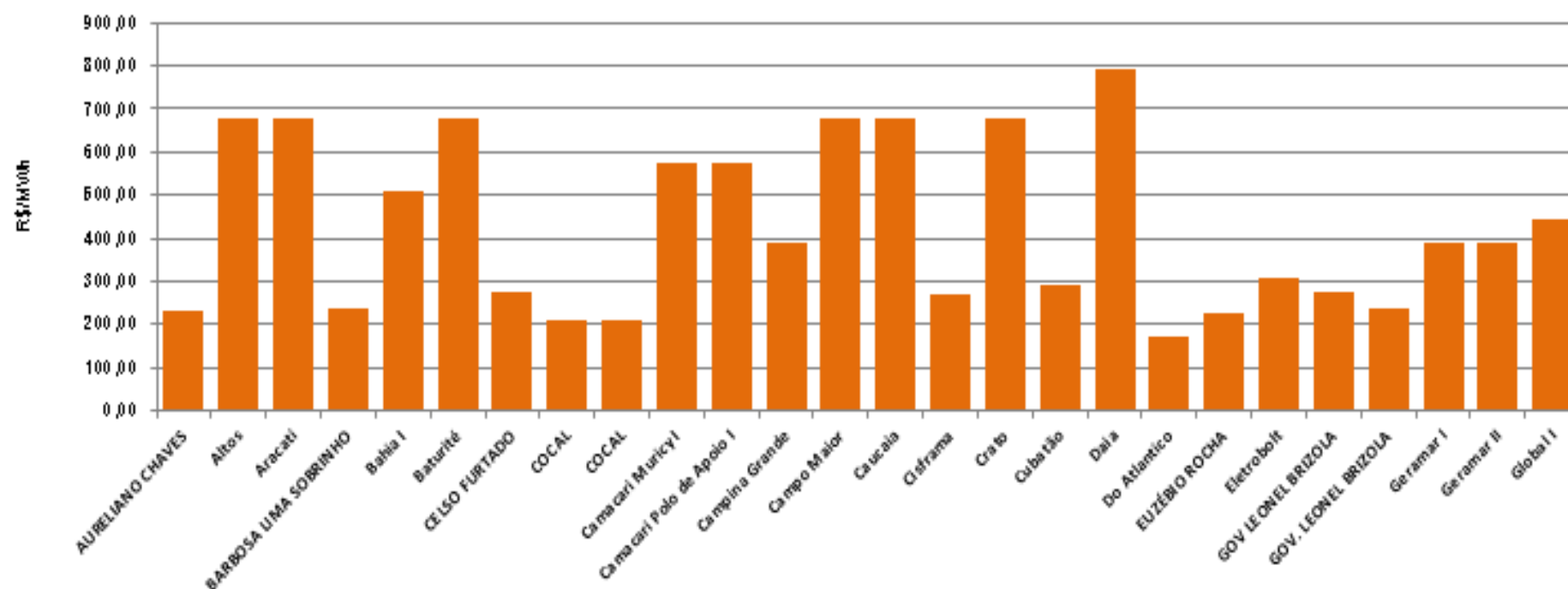


Figura 2 - Preço dos Contratos de Suprimento/Valores em US\$/MWh 1US\$=R\$ 3,80

Observações:

- a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação (Exceto Itaipú, Valor Normativo, Proinfa e Eletronuclear);
- b) Os valores contratados por meio de leilões de energia térmica não contemplam ainda custo de operação.

**CUSTO VARIÁVEL UNITÁRIO/USINAS/PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO/PMO/ONS VALORES EM R\$/MWh - Atualizados
em Novembro/2016**

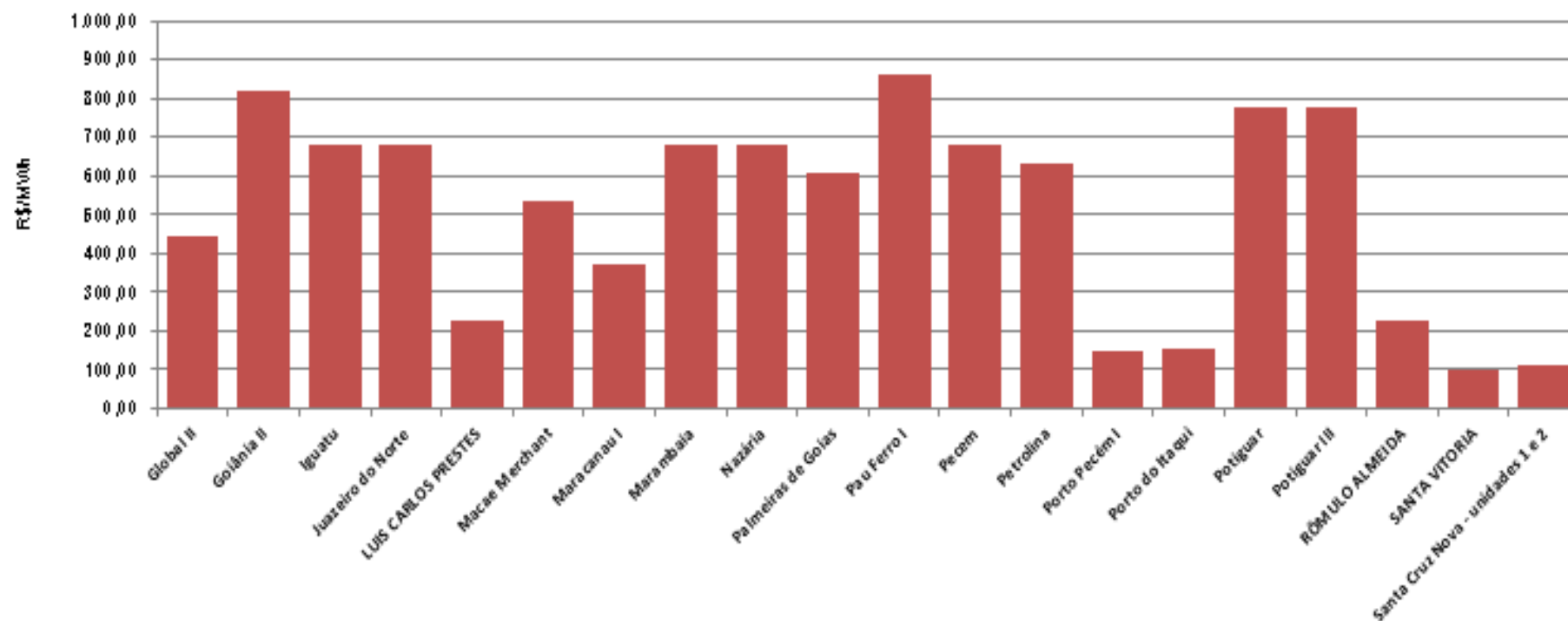


Observações:

1- Os leilões de energia térmica através fonte de geração(biomassa) não contemplam Custo Variável Unitário - CVU

2- Informamos que as siglas: LEN - Leilão de Energia Nova/LEE - Leilão de Energia Existente/LFA - Leilão de Fontes Alternativa

**CUSTO VARIÁVEL UNITÁRIO/USINAS/PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO/PMO/ONS VALORES EM R\$/MWh - Atualizados
em Novembro/2016**

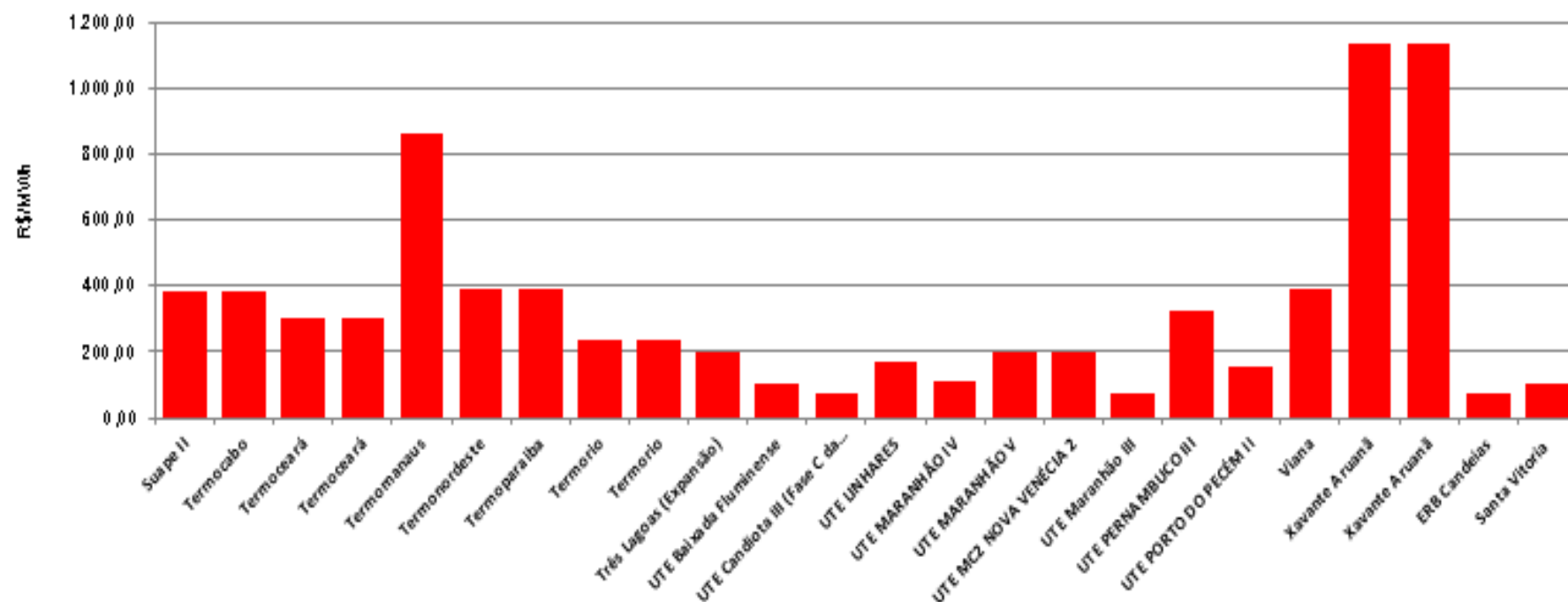


Observações:

1- Os leilões de energia térmica através fonte de geração(biomassa) não contemplam Custo Variável Unitário - CVU

2- Informamos que as siglas: LEN - Leilão de Energia Nova/LEE - Leilão de Energia Existente/LFA - Leilão de Fontes Alternativa

**CUSTO VARIÁVEL UNITÁRIO/USINAS/PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO/PMO/ONS VALORES EM R\$/MWh - Atualizados
em Novembro/2016**



Observações:

1- Os leilões de energia térmica através fonte de geração (biomassa) não contemplam Custo Variável Unitário - CVU

2- Informamos que as siglas: LEN - Leilão de Energia Nova/LEE - Leilão de Energia Existente/LFA - Leilão de Fontes Alternativa

Montantes e Preços Adjudicados nos Leilões de Energia Elétrica de Empreendimentos Existentes - 2009 a 2019



Observação:

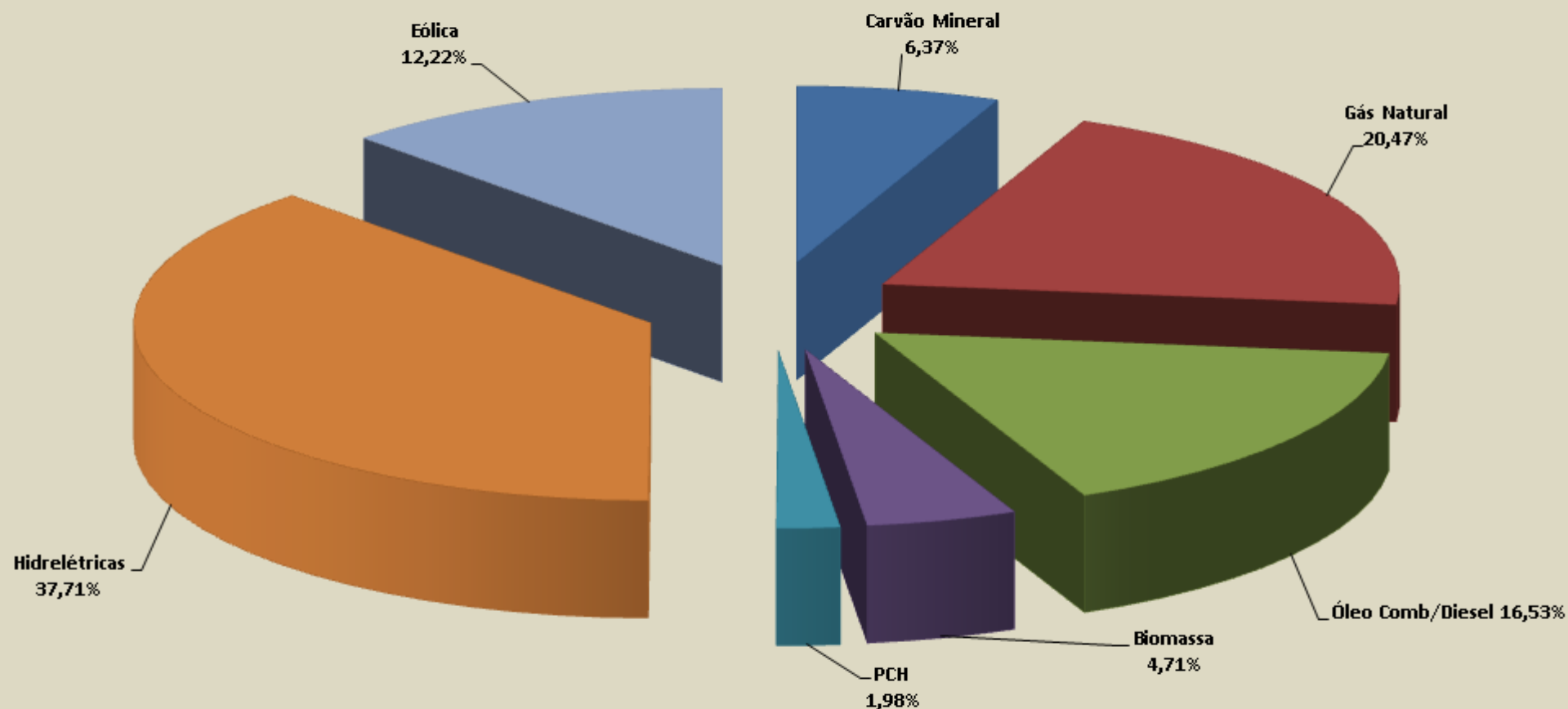
(1) Montante Remanescente. O valor original era 1.166 MWmédios. (2) Montante Remanescente. O valor original era 5.571 MWmédios.

(3) Montante Atual do Leilão. (4) Montante Atual do Leilão. (5) Montante Atual do Leilão.

■ Saldo Remanescente e atual de Energia Elétrica ■ Preços Atualizados ▲ Preços Venda Médio Originais

Figura 8 - Montantes e Preços Adjudicados / Valores atualizados pelo IPCA até Novembro/2016

**TOTAL DE ENERGIA ELÉTRICA NEGOCIADA NO ACR (FONTES DE GERAÇÃO)
EMPREENDIMENTOS NOVOS - PERCENTUAL - Período: 2008 até 2021**



OBS: Percentuais por tipo de geração, negociados nos leilões de energia nova, fontes alternativas e projetos estruturantes.

Figura 9 - Total de Energia Elétrica Negociada no ACR

**TOTAL DOS LEILÃO DE ENERGIA ELÉTRICA/POR FONTES DE
GERAÇÃO(PERCENTUAL) EMPREENDIMENTOS NOVOS - Período: 2008 até 2021**

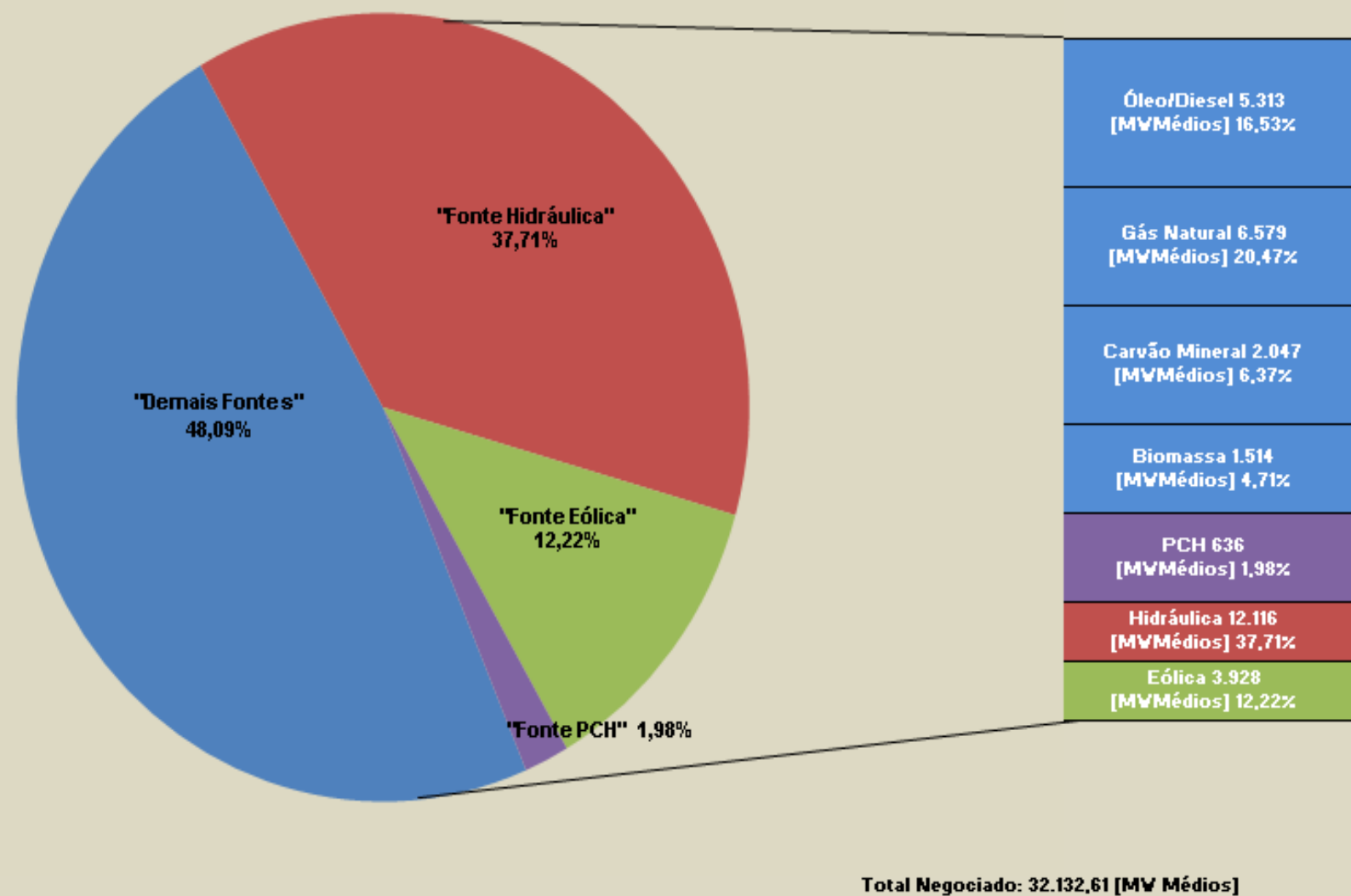
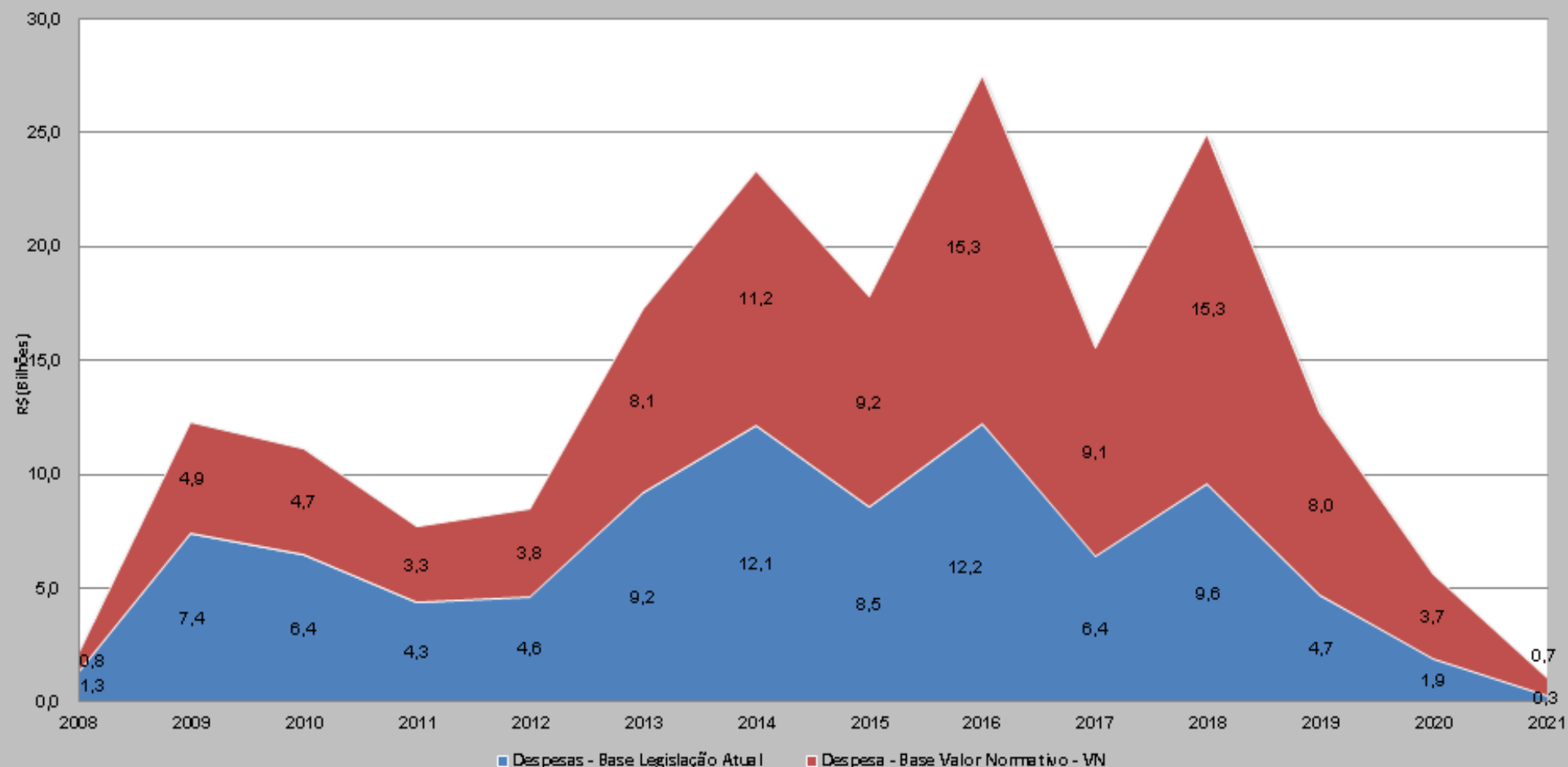


Figura 10 - Total Leilão de Energia Elétrica

DESPESAS DAS DISTRIBUIDORAS COM A COMPRA DE ENERGIA ELÉTRICA NOVA E EXISTENTE COMERCIALIZADAS NOS LEILÕES DE ENERGIA *Atualizado até novembro/2016*



Nota: Cálculo efetuado da seguinte forma:

- 1- Total das despesas das distribuidoras, calculado pelo preço médio por período, conforme legislação atual;
- 2- Total das despesas das Distribuidoras, calculado pela legislação anterior (Valor Normativo-IGPM), por período.

**MONTANTE DE ENERGIA ELÉTRICA NOVA E EXISTENTE
COMERCIALIZADAS(LEILÕES) EM CADA PERÍODO - BRASIL, com entrega do
suprimento a partir de 2008 - Atualizado até novembro/2016**

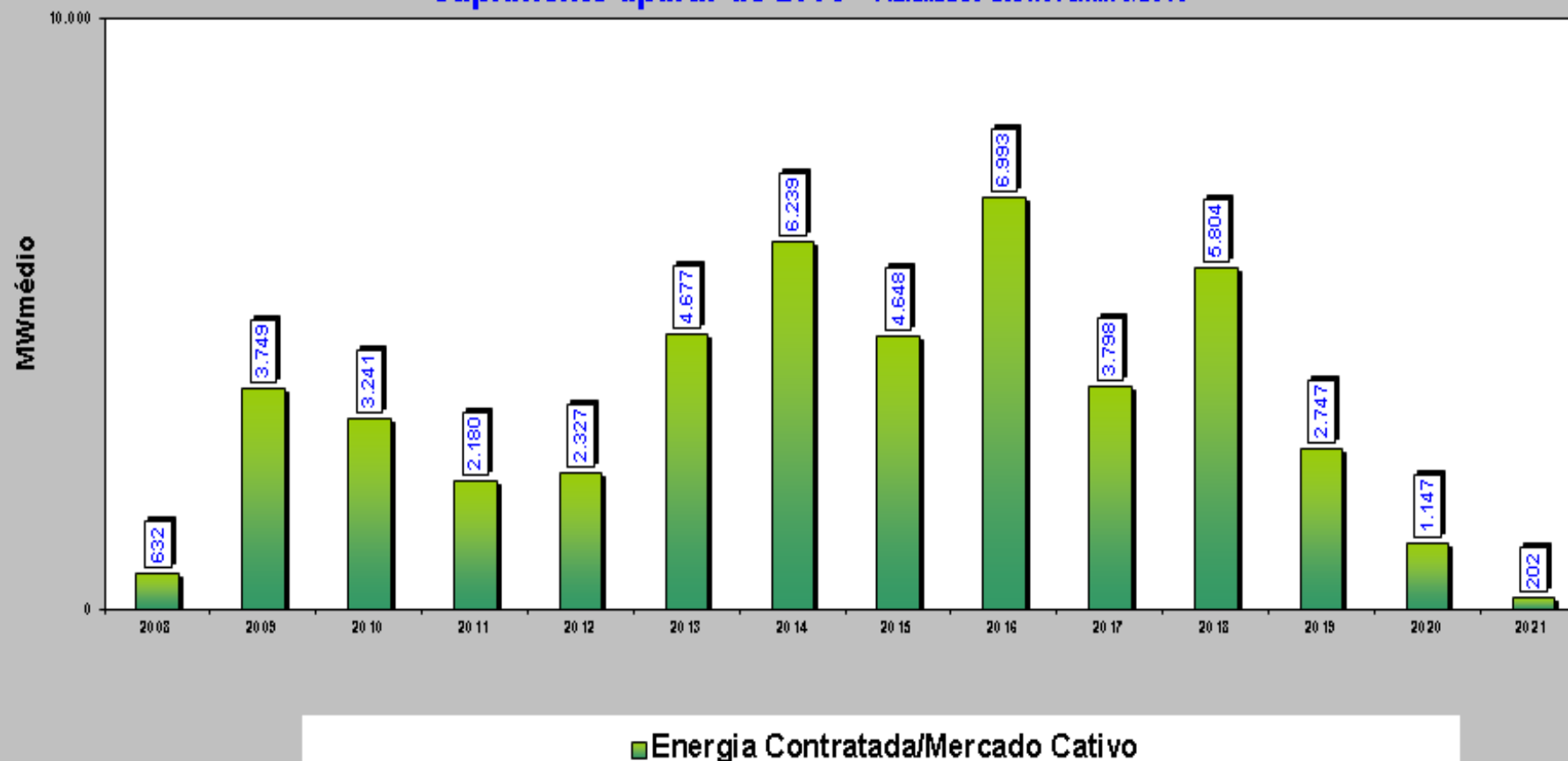


Figura 12 - SALDO REMANESCENTE E ATUAL DE ENERGIA COMERCIALIZADAS EM CADA PERÍODO - APARTIR DE 2008

Resultado Consolidado - Média dos Preço dos Leilões de Energia Nova e Existentes - Fontes de Geração (R\$/MWh)

Atualizados até NOVEMBRO/2016

COTA ENER.EXIST.COBERT.ECON.DISTRIB. Lei. nº 12.783/2013 //SEM IMPOSTOS - ANO 2016/17 1(*)	60,96
COTA ENER.EXIST.COBERT.ECON.DISTRIB. Lei. nº 12.783/2013 //COM PIS/COFINS - ANO 2016/17 1(*)	67,17
MÉDIA ENERGIA NOVA (HIDRÁULICA)	151,14
ENERGIA EXISTENTE (15º Leilão, denominado Leilão A-1 - Produto ent. apartir de 2016 - Final em 2018)	156,59
FONTES DE GERAÇÃO EÓLICA	160,50
ENERGIA EXISTENTE (4º Leilão Energia Existente - Produto entrega apartir de 2009 - Final em 2016)	179,87
ENERGIA EXISTENTE (12º Leilão Energia Existente - Produto entrega apartir de 2014 - Final em 2016)	187,18
FONTES DE GERAÇÃO PCH	202,99
COTA DE ENERGIA ELETRICA "ELETRONUCLEAR/2016"	206,29
FONTES DE GERAÇÃO BIOMASSA	219,31
MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA EXISTENTE (4º, 12º, 13º, 14º e 15º)	225,36
FONTES DE GERAÇÃO CARVÃO MINERAL	230,63
ENERGIA EXISTENTE (14º Leilão, denominado Leilão A-1 - Produto ent. apartir de 2015 - Final em 2017)	231,15
FONTES DE GERAÇÃO GÁS NATURAL	236,28
FONTES DE GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL/DIESEL	238,16
ENERGIA EXISTENTE (13º Leilão, denominado Leilão "A" - Produto ent. apartir de 2014 - Final em 2019)	325,55

Observações:

a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação de energia (Exceto Itaipú, Valor Normativo, Proinfa e Eletronuclear);

b) Os valores contratados por meio de leilões de energia térmica, não contemplam ainda o custo de operação.

Usinas Hidrelétrica - UHEs licitadas Leilão nº 12/2015 Resolução Hologatória nº 2014 de 19 de janeiro de 2016:

1(*) Resultado do Leilão de Outorga, Usinas menores ficaram com os preços venda maiores; ao invés que as Usinas maiores tiveram seus preços mais baixo, chegando um preço médio R\$ 125,00/MWh.

Quando adicionadas as demais usinas no regime de cotas nos processos tarifários das concessionárias de distribuição, chega-se a R\$ 55,37 por MWh, ou seja, 70,36% de aumento em relação ao valor estabelecido antes do Leilão nº 12/2015. Lembrando que as RAGs estarão em vigor no período de 05/01/2016 a 30/06/2016, quando será realizado o primeiro reajuste tarifário.

Resultado Consolidado - Média dos Preço dos Leilões de Energia de Reserva - Fontes de Geração (R\$/MWh)

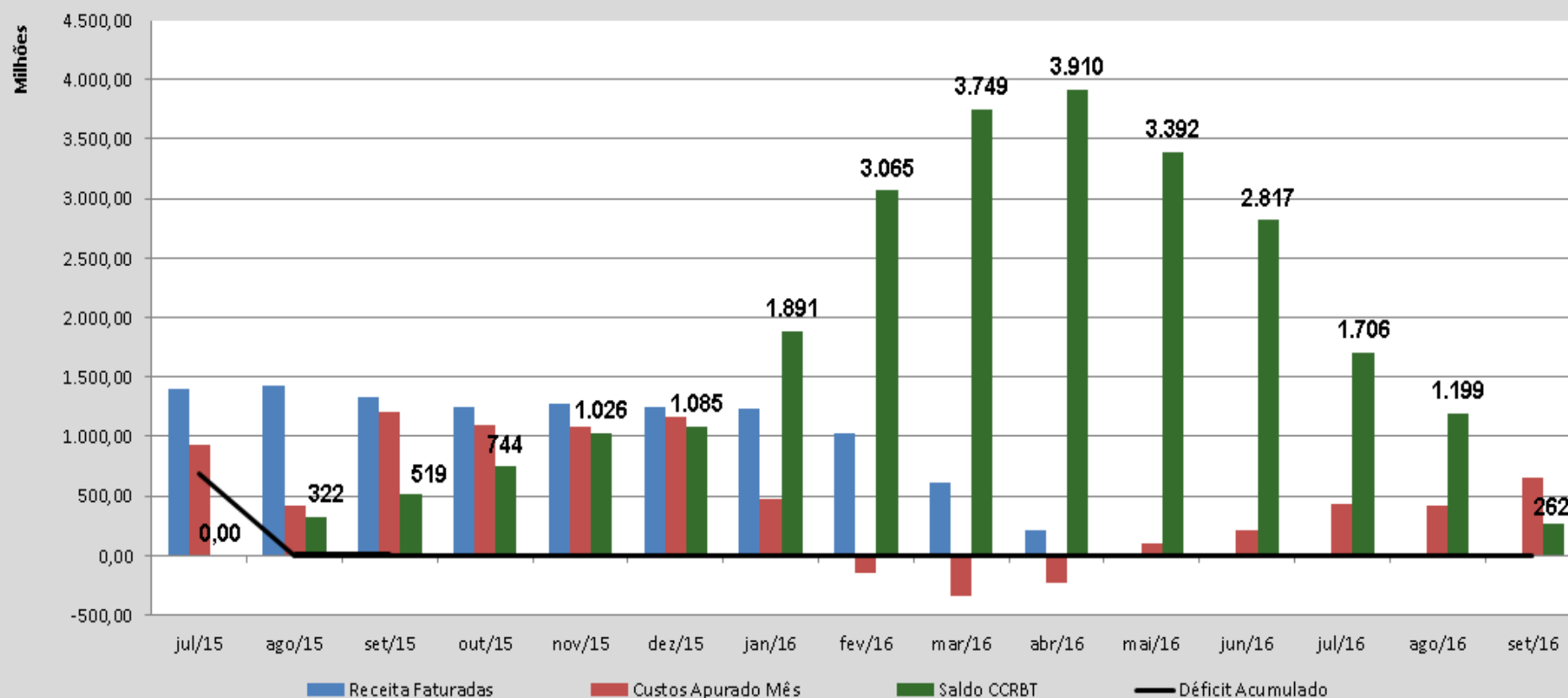
Atualizados até NOVEMBRO/2016

MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA DE RESERVA (BIOMASSA)	128,12
MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA DE RESERVA (EÓLICA)	182,51
MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA DE RESERVA (PCH)	227,96
MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA DE RESERVA (SOLAR)	303,90

Observações:

- a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação de energia (Exceto Itaipú, Valor Normativo, Proinfa e Eletronuclear);
 b) Os valores contratados por meio de leilões de energia térmica, não contemplam ainda o custo de operação.

HISTÓRICO DAS BANDEIRA TARIFÁRIA/RECEITA vs CUSTOS -2015/2016

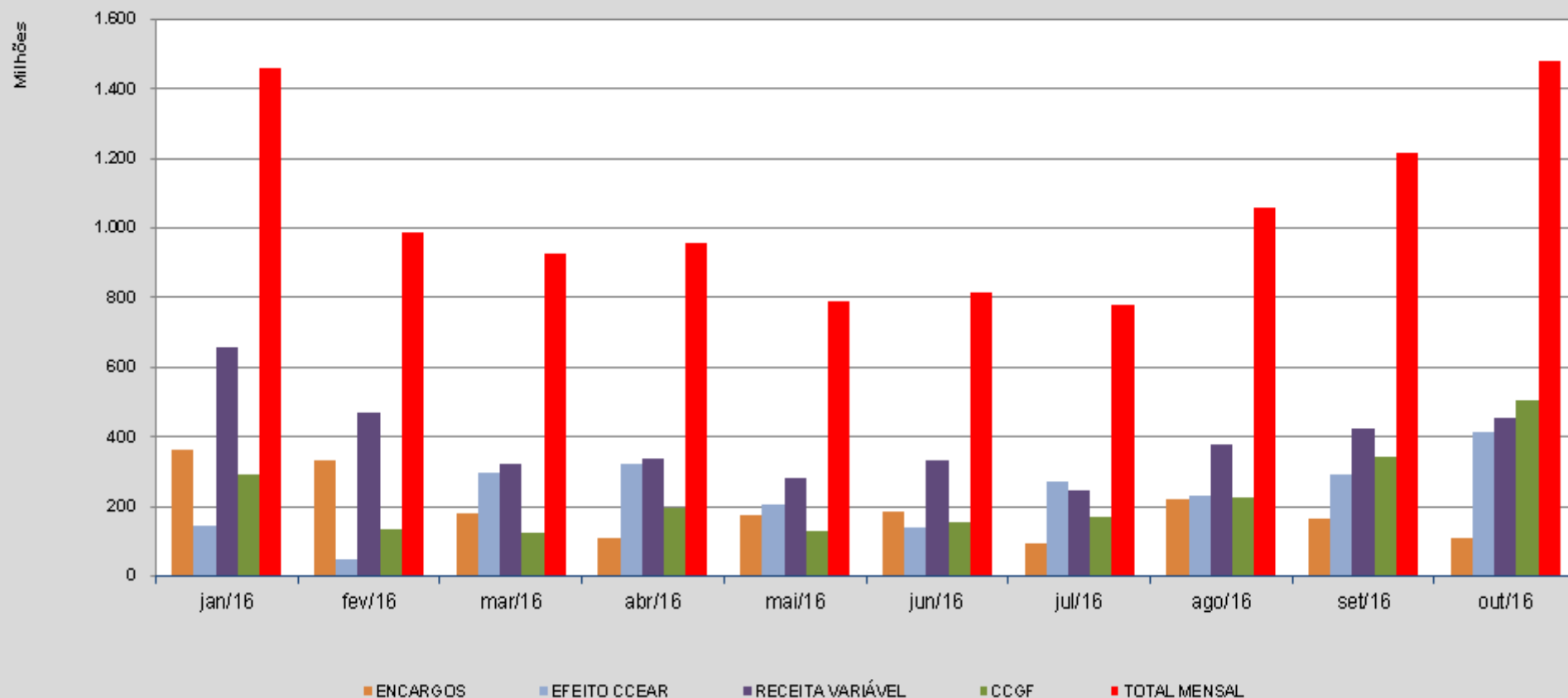


Observação:

1- Na apuração do mês de outubro/16, o custo contabilizado foi de R\$ 806,0 milhões e a receita faturada foi de R\$ 1,2 milhões. Com a aplicação da bandeira verde a partir de abril/16, a receitas auferidas reduziram, de modo que a receita desse mês é proveniente de refaturamentos e ajustes de meses anteriores. Observamos o término do saldo superavitário da conta em virtude da cobertura dos custos contabilizados em outubro/2016 e da devolução dos valores aos consumidores nos processo tarifário e um custo de R\$ 656,3 milhões. Cabe enfatizar que esse déficit será mitigado na próxima apuração devido ao acionamento da bandeira amarela em novembro/2016.

2- Cabe enfatizar que toda receita de bandeira retida pelas distribuidoras será devolvida aos consumidores no respectivo processo tarifário.

ENCARGOS DE ENERGIA ELÉTRICA PAGAS PELAS DISTRIBUIDORAS - 2016



Observação:

1-ENCARGOS = Serviços do Sistema, Segurança e Curva de Aversão;

2-EFEITO CCEAR = E o efeito financeiro da contabilização, referente as usinas que participaram no leilão por disponibilidade, e que são assumidos pelas distribuidoras;

3-RECEITA VARIÁVEL = E a receita variável referente a geração (acima da inflexibilidade) das usinas que participaram no leilão por disponibilidade, e que são pagas pelas distribuidoras (valoradas pelo preço do combustível utilizado para geração dessa energia);

4-CCGF é o efeito financeiro da contabilização, referente as usinas que possuem contratos por cotas de garantia física, e que são assumidos pelas distribuidoras.

5-TOTAL MENSAL = E o resultado mensal.