

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 JUNHO/2017;
2. “Preços do Custo Variável Unitário–CVU, Usinas que compõem Programa Mensal Operação-PMO/ONS” apurado para o mês de JUNHO/2017;
3. “Despesas das distribuidoras na compra de energia elétrica - Novo Modelo do Setor Elétrico desde sua criação” atualizada até JUNHO/2017.
4. “Resumos dos Preços dos Contratos de Suprimento (Leilões) de Energia Elétrica Brasil” atualizados até JUNHO/2017;
5. “Histórico das Bandeiras Tarifária – 2016/17” e “Pagamento de Encargos e Efeitos de Contratos por Disponibilidade e de Cotas de Garantias Física por Distribuidores – 2017”

PREÇO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - BRASIL VALORES EM R\$/MWh - Atualizados em Junho/2017

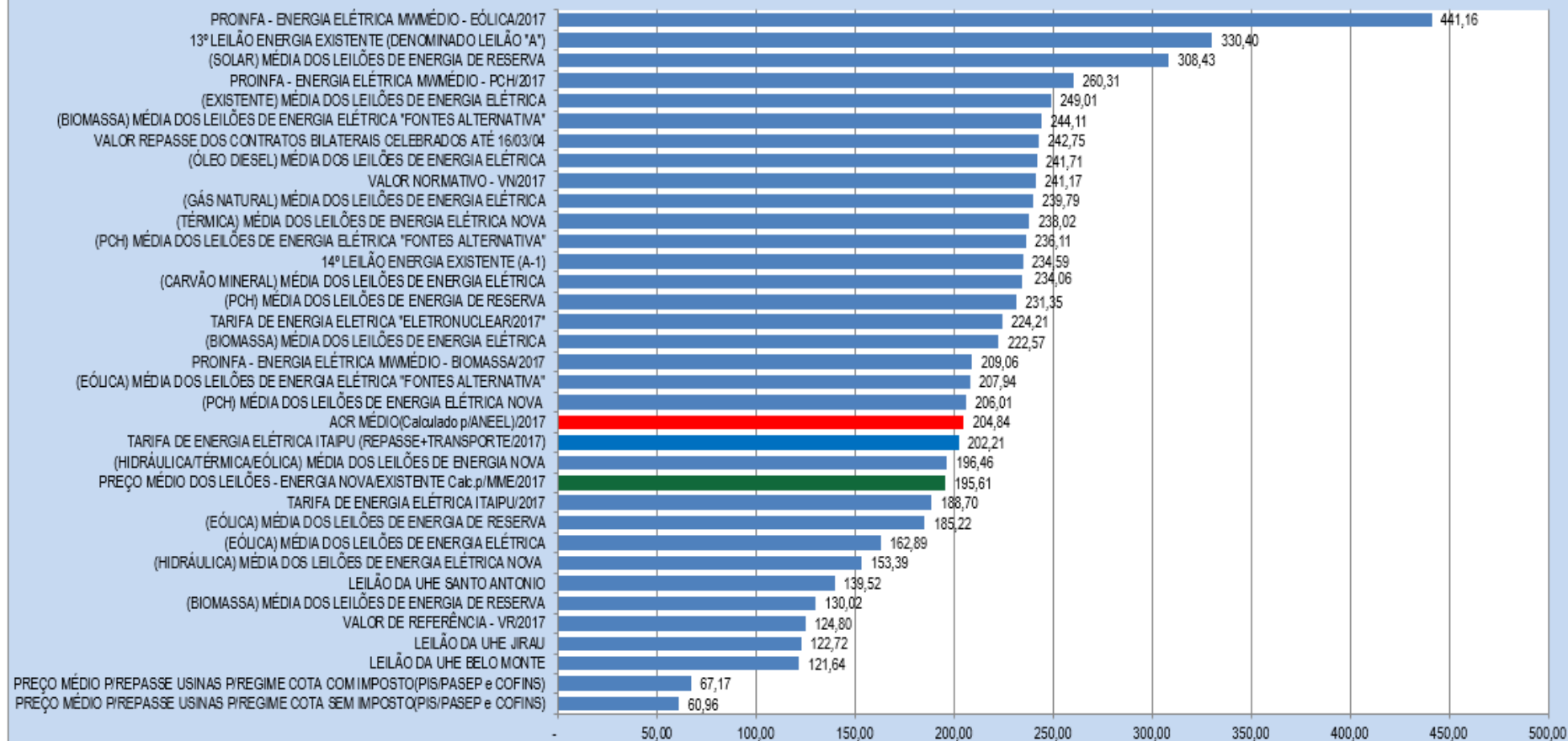


Gráfico 1 - Preço dos Contratos de Suprimento/Valores em R\$/MWh

Observações:

- a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação (Exceto Itaípu, 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\$ 3,20 - Atualizados em Junho/2017

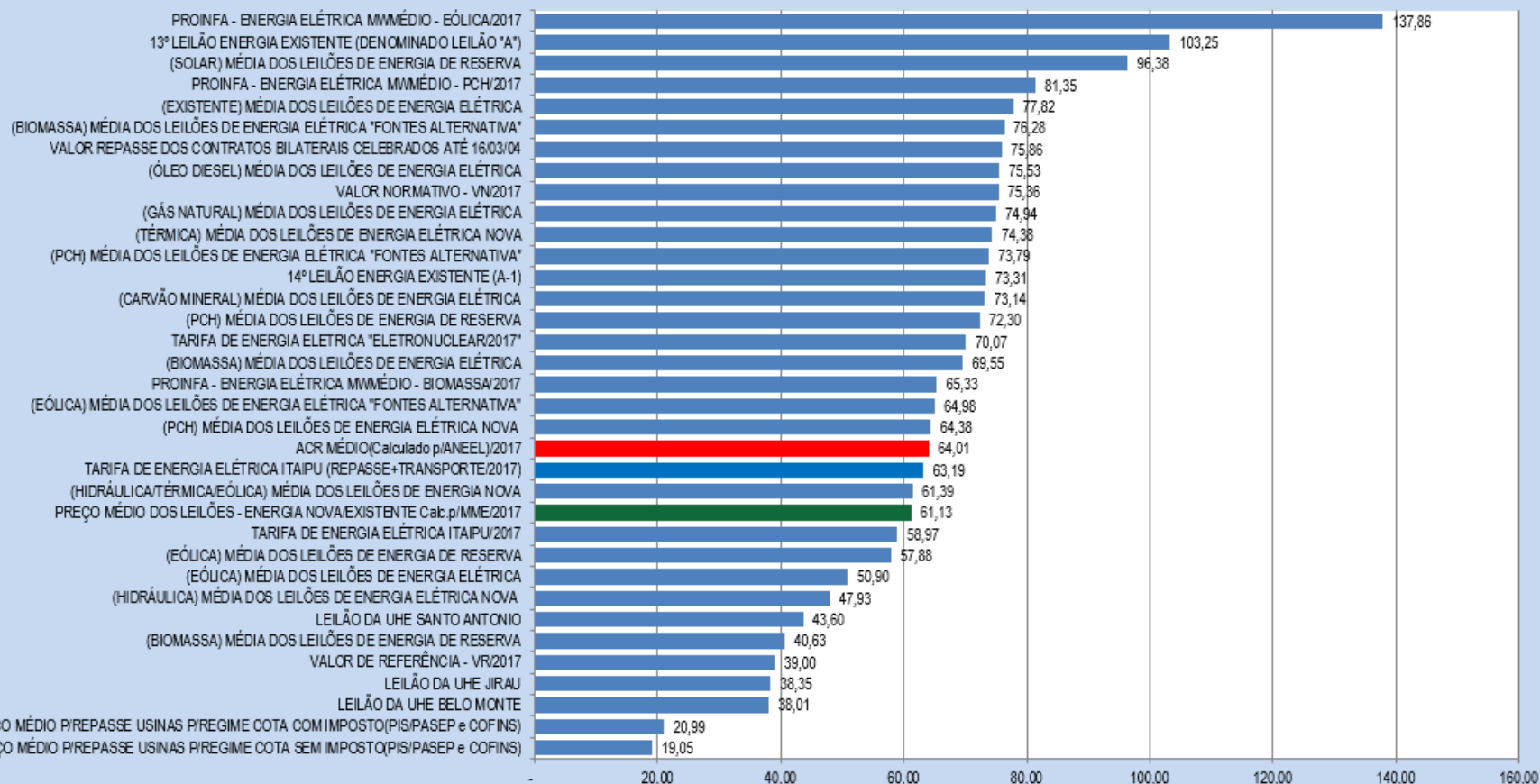


Gráfico 2 - Preço dos Contratos de Suprimento/Valores em US\$/MWh 1US\$-R\$ 3,20

Observações:

- a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação (Exceto Itaipu, 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 Junho/2017

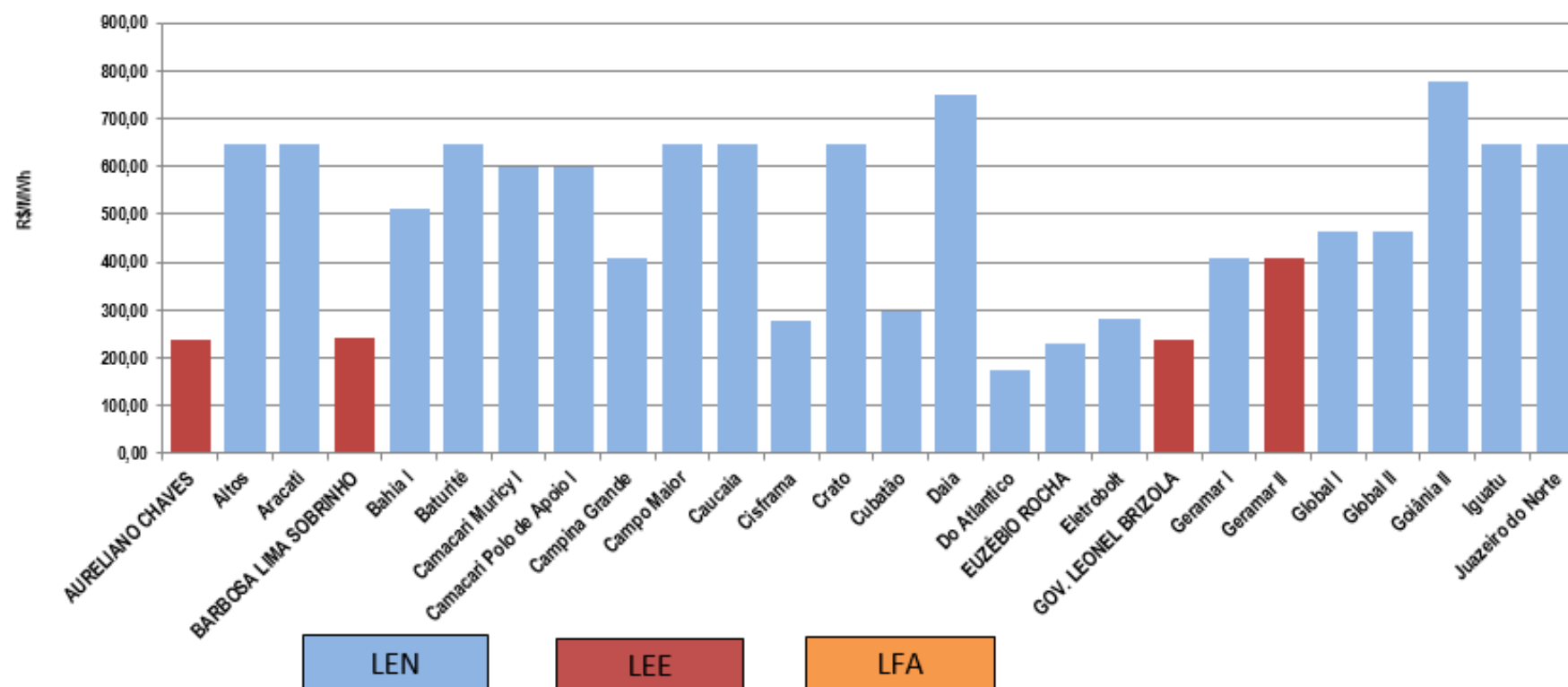


Gráfico 3 - Custo Variável Unitário/Valores em R\$/MWh

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 e LFA - Leilão de Fontes Alternativas

CUSTO VARIÁVEL UNITÁRIO/USINAS/PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO/PMO/ONS **VALORES EM R\$/MWh - Atualizados em Junho/2017**

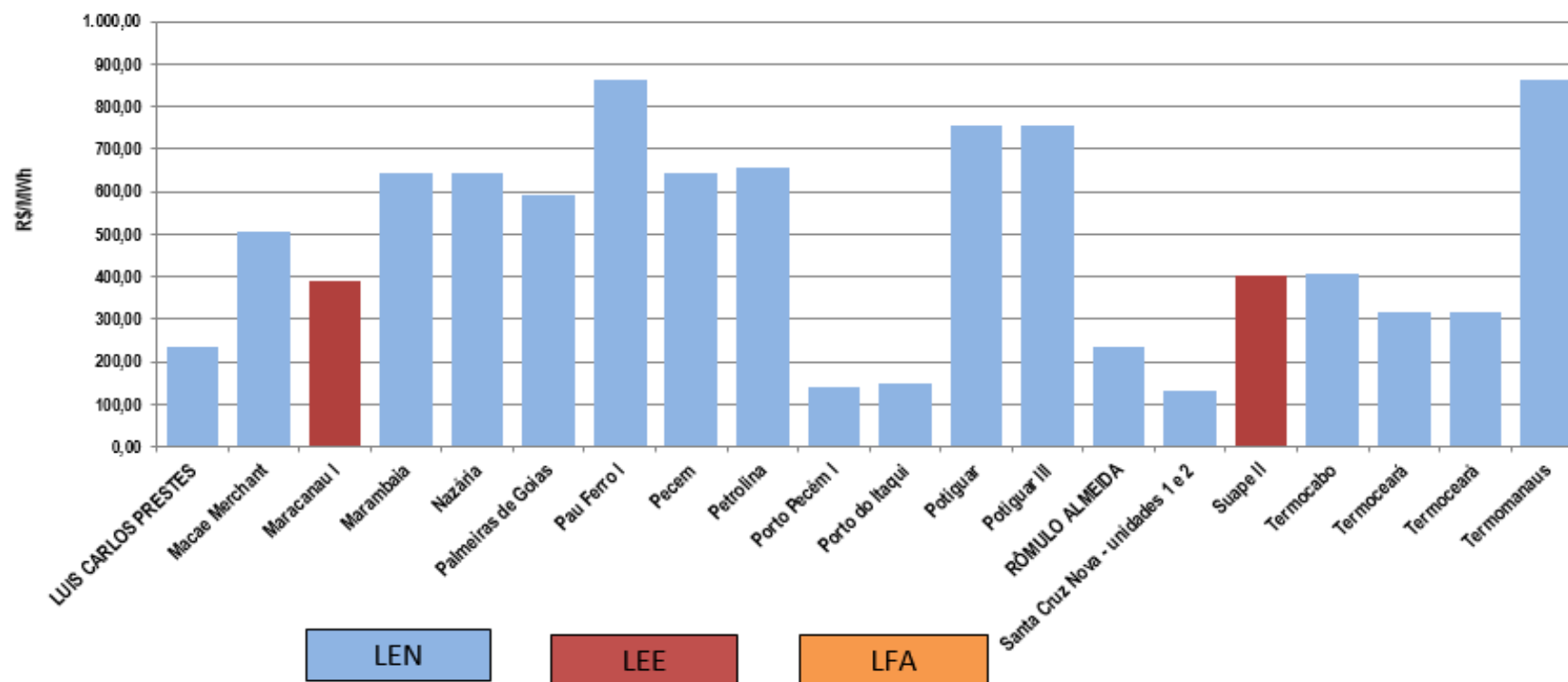


Gráfico 4 - Custo Variável Unitário/Valores em R\$/MWh

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 e LFA - Leilão de Fontes Alternativas

CUSTO VARIÁVEL UNITÁRIO/USINAS/PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO/PMO/ONS VALORES EM R\$/MWh - Atualizados em Junho/2017

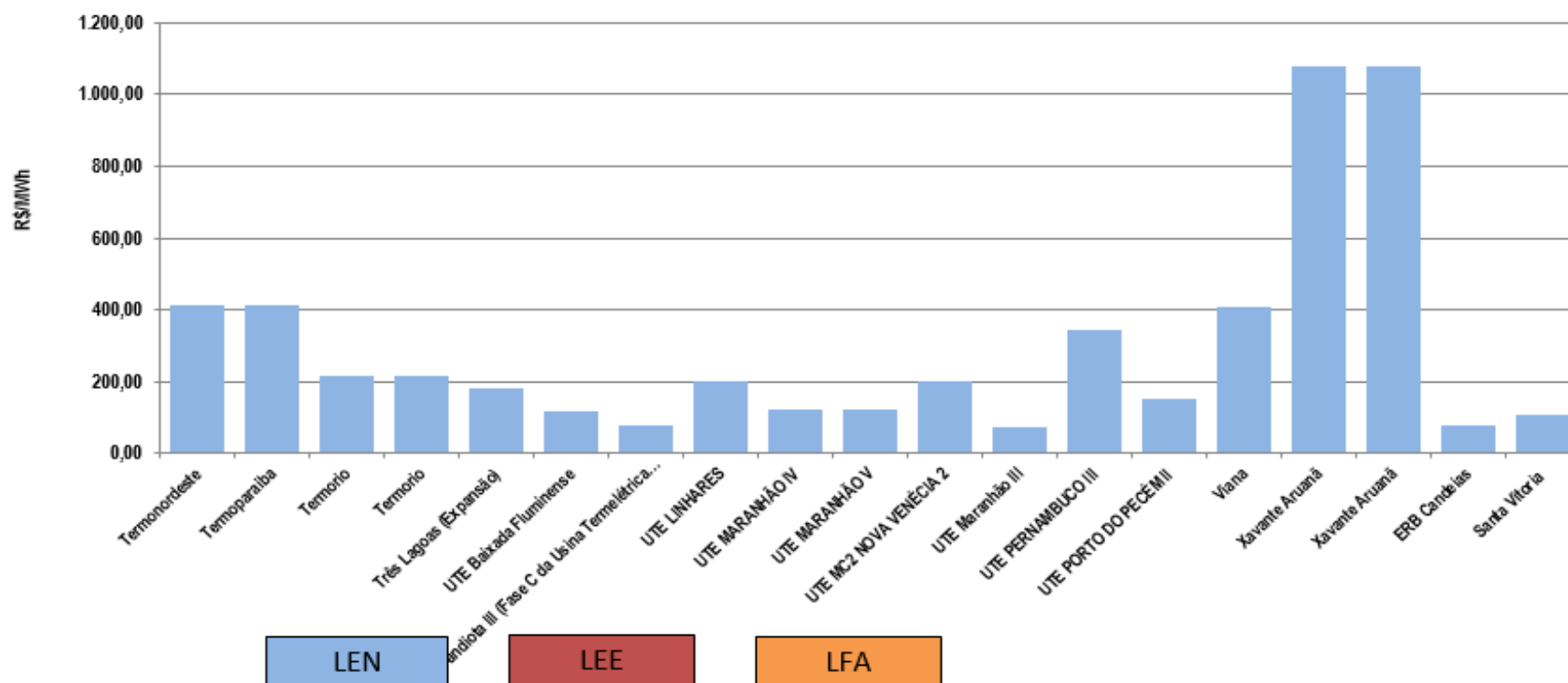


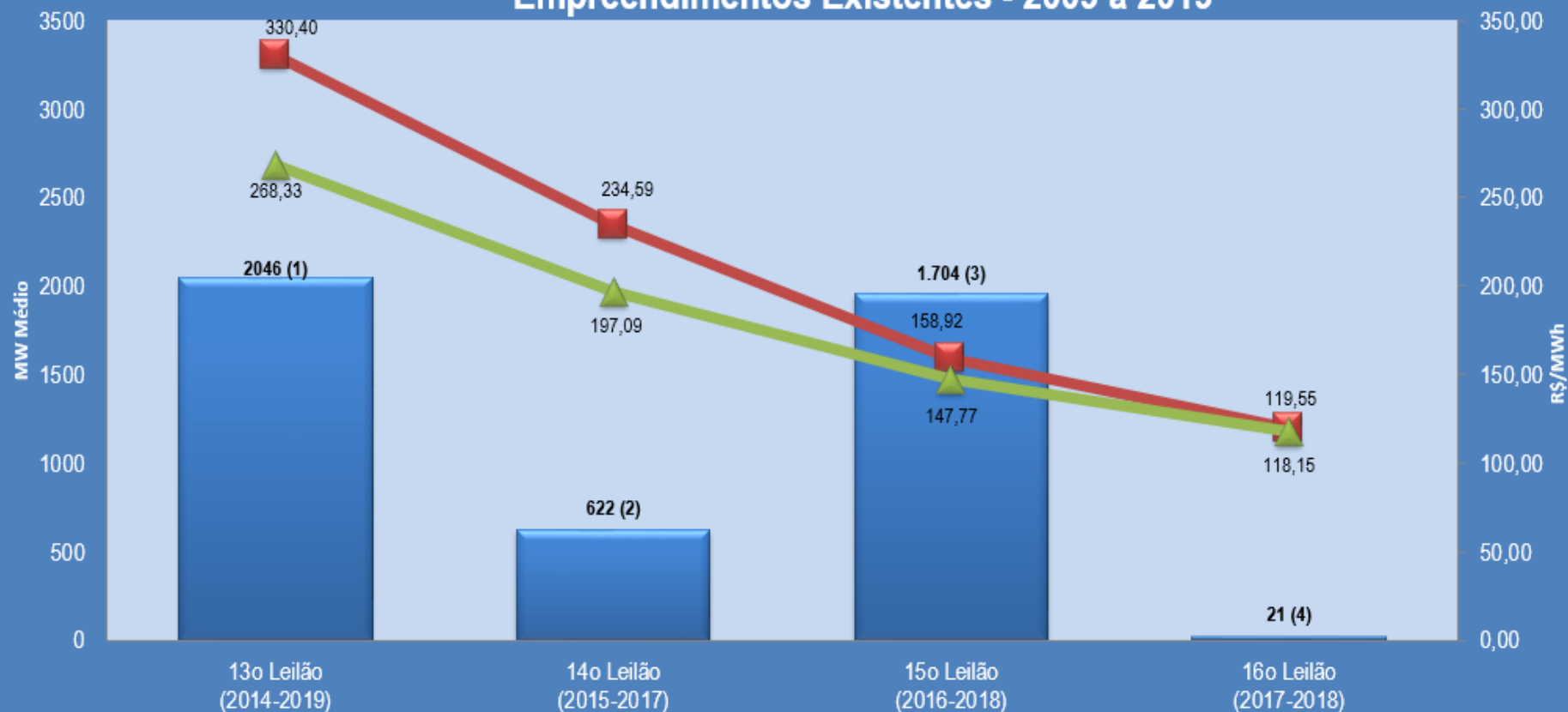
Gráfico 5 – Custo Variável Unitário/Valores em R\$/MWh

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 e LFA – Leilão de Fontes Alternativas

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



Observação:

(1) Montante Atual do Leilão. (2) Montante Atual do Leilão. (3) Montante Atual do Leilão. (4) Montante Atual do Leilão.

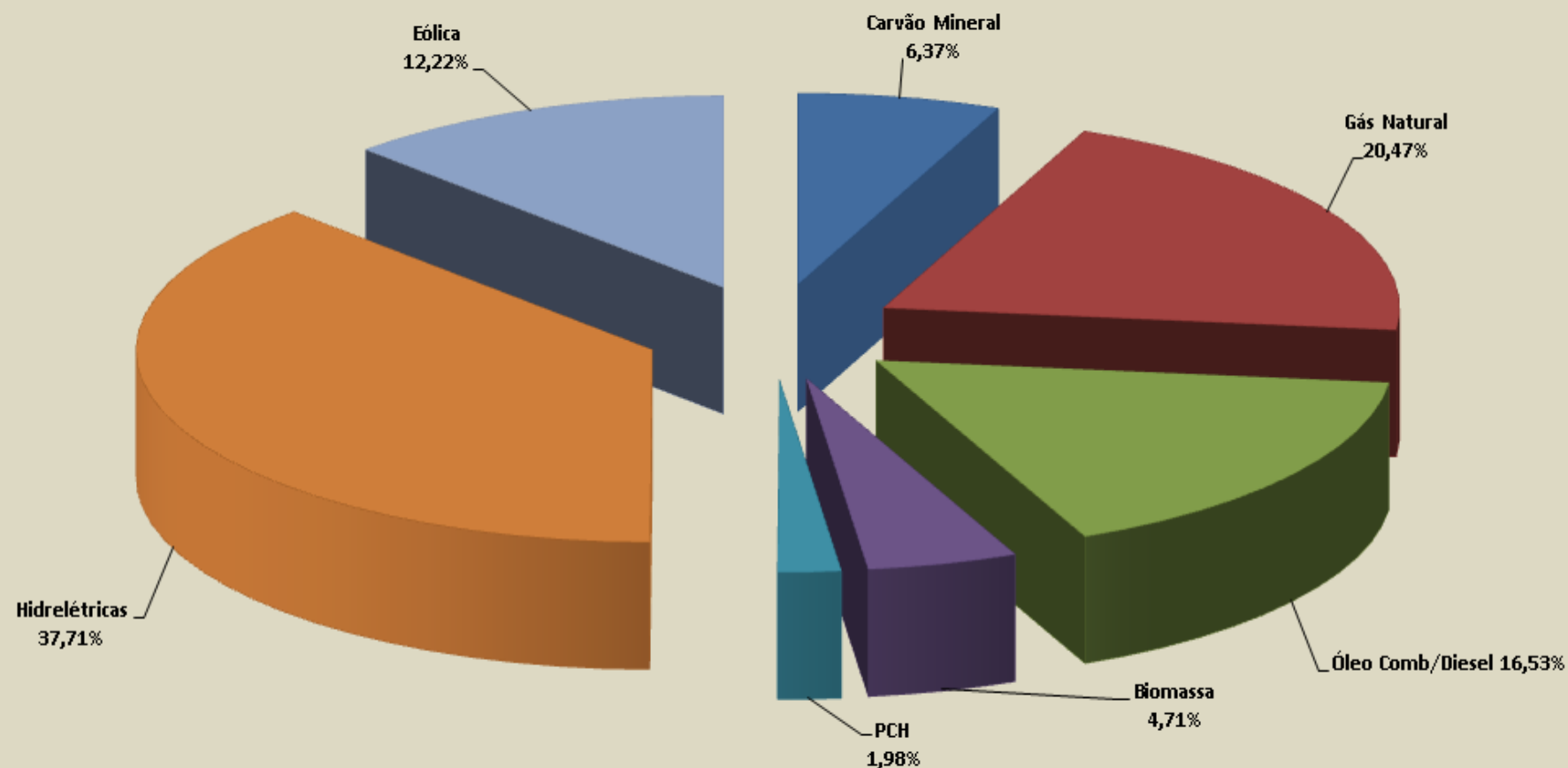
Montante atual de Energia Elétrica

Preços Atualizados

Preços Venda Médio Originais

Gráfico 6 - Montantes e Preços Adjudicados / Valores atualizados pelo IPCA até Junho/2017

**TOTAL DE ENERGIA ELÉTRICA NEGOCIADA NO ACR (FONTES DE GERAÇÃO)
EMPREENHIMENTOS 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

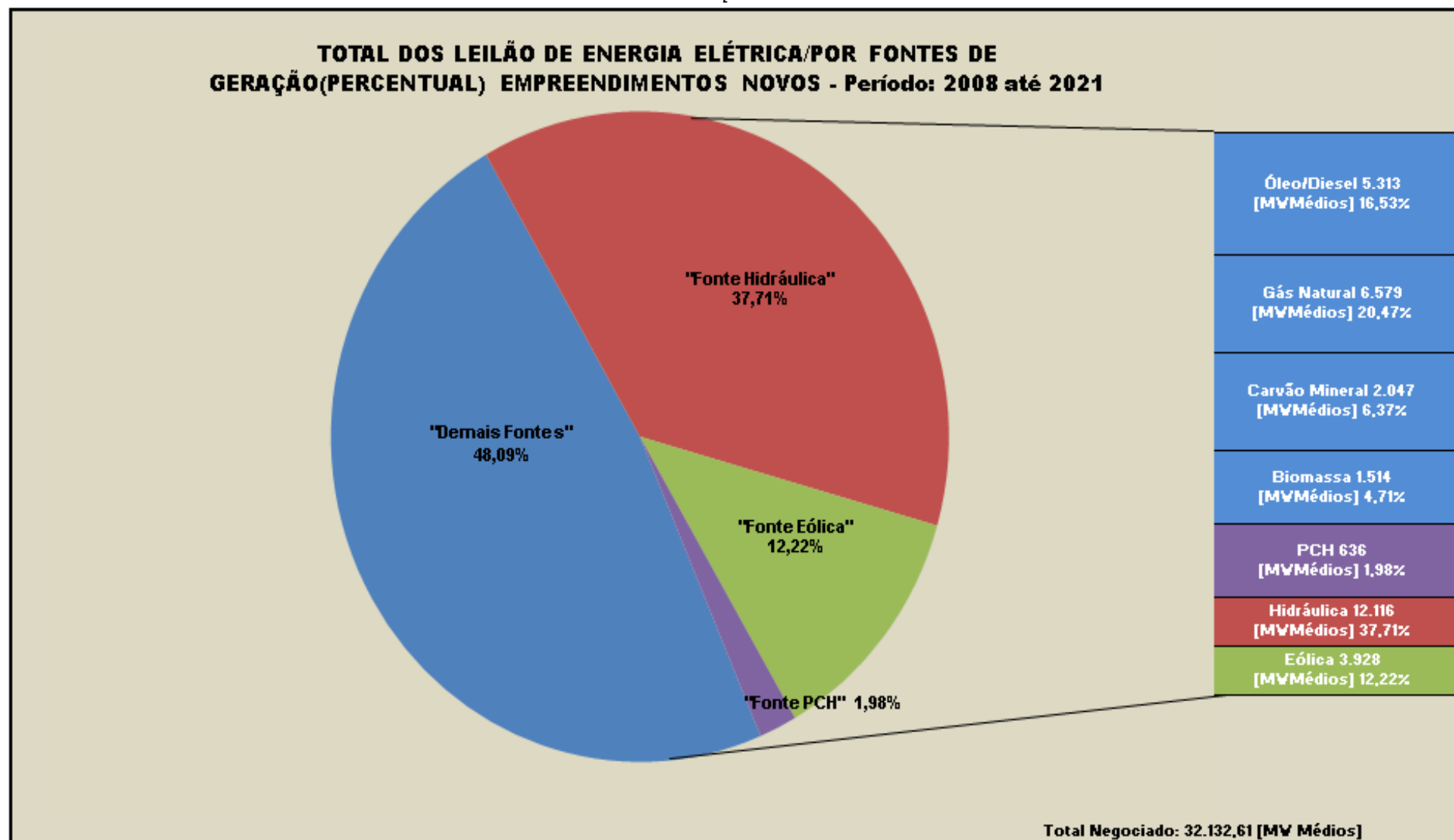


Figura 10 - Total Leilão de Energia Elétrica

DESPESAS DAS DISTRIBUIDORAS COM A COMPRA DE ENERGIA ELÉTRICA NOVA E EXISTENTE COMERCIALIZADAS NOS LEILÕES DE ENERGIA Atualizado até junho/2017

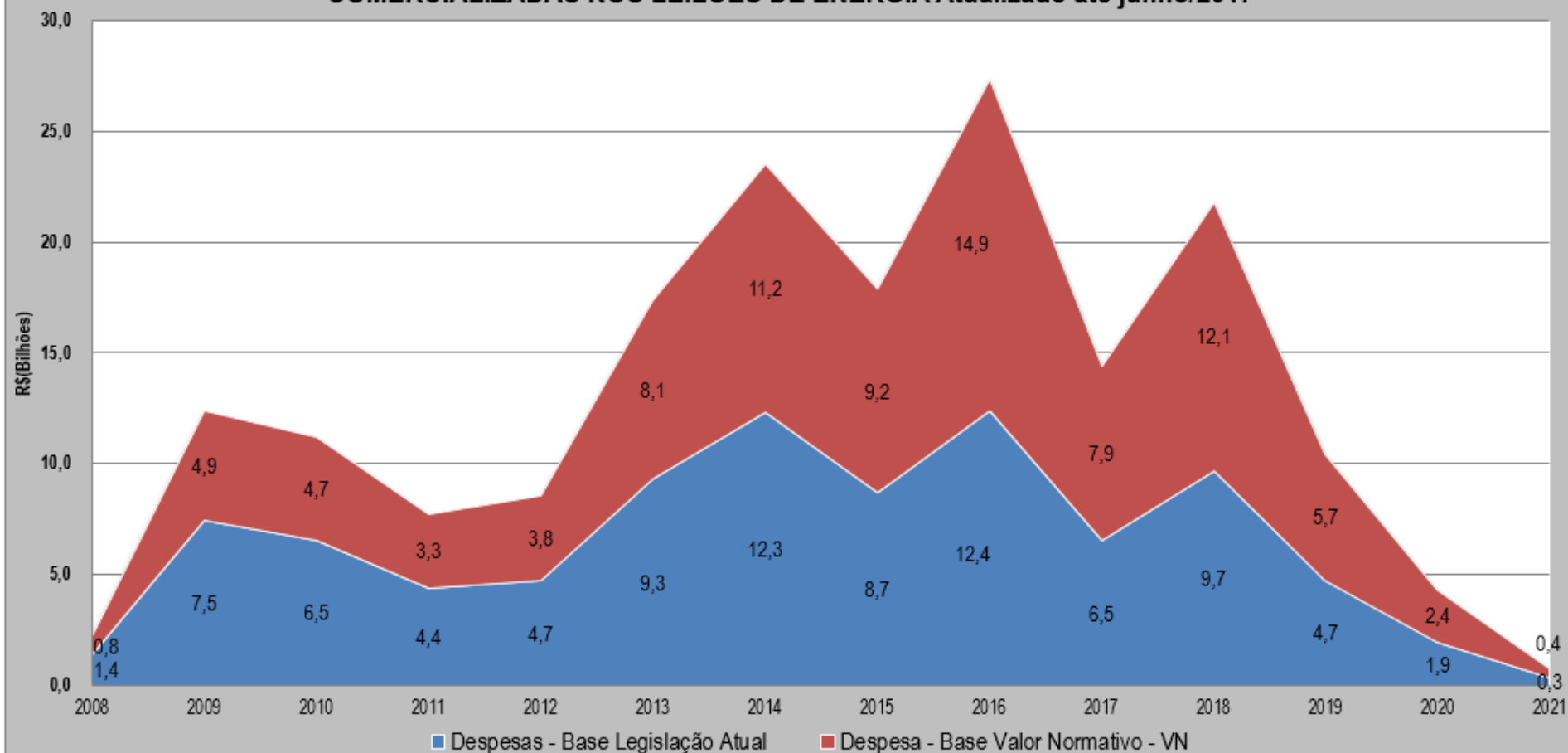


Gráfico 9 - DESPESAS PELAS DISTRIBUIDORAS NA COMPRA DE ENERGIA ELÉTRICA

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 COMERCIALIZADO(LEILÕES) DE ENERGIA ELÉTRICA (NOVA E EXISTENTE) POR PERÍODO
com entrega a partir de 2008 - Atualizado até junho/2017**

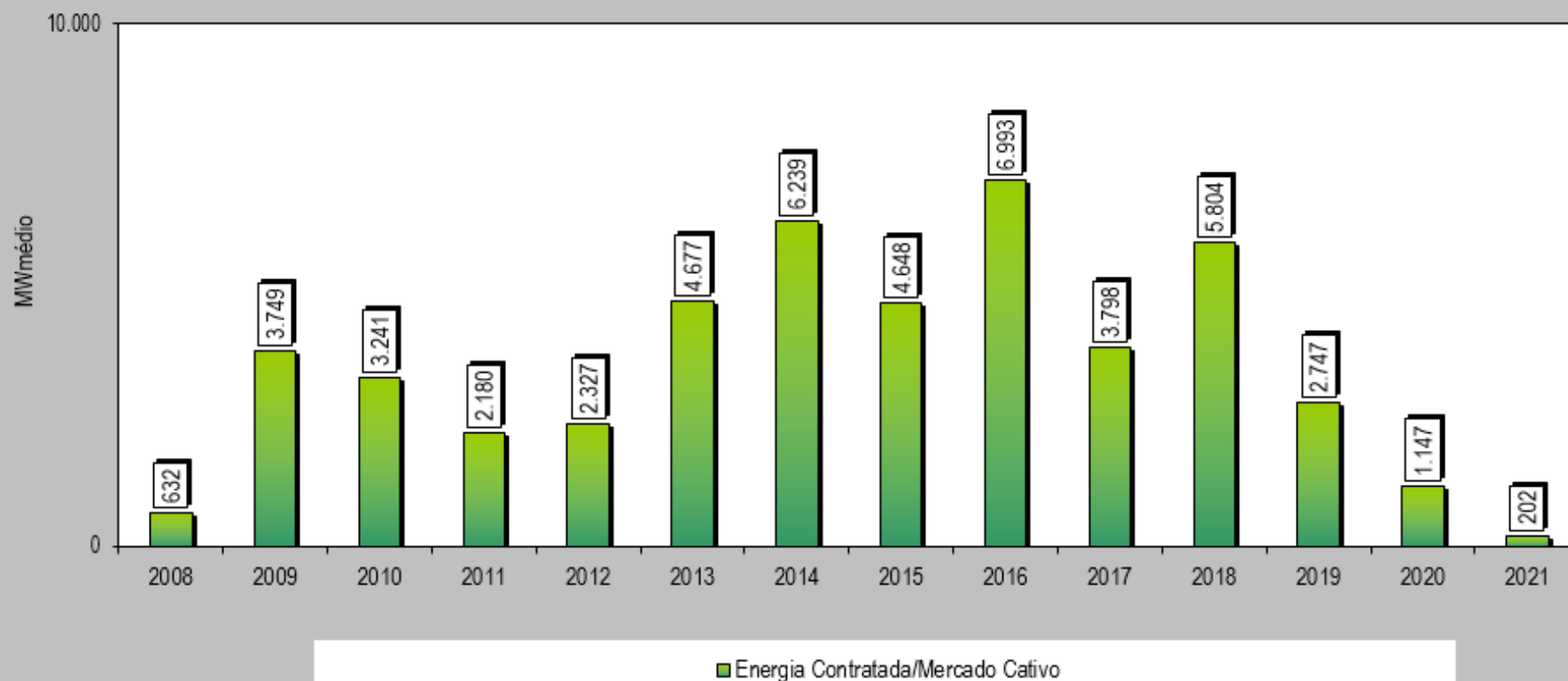


Gráfico 10 - SALDO REMANESCENTE E ATUAL DE ENERGIA COMERCIALIZADAS EM CADA PERÍODO - APARTIR DE 2008

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

Atualizados até JUNHO/2017

PREÇO MÉDIO P/REPASSE USINAS P/REGIME COTA SEM IMPOSTO(PIS/PASEP e COFINS)	60,96
PREÇO MÉDIO P/REPASSE USINAS P/REGIME COTA COM IMPOSTO(PIS/PASEP e COFINS)	67,17
ENERGIA EXISTENTE (16º Leilão, denominado Leilão A-1 - Produto ent. apartir de 2017 - Final em 2018)	119,55
MÉDIA ENERGIA NOVA (HIDRÁULICA)	153,39
ENERGIA EXISTENTE (15º Leilão, denominado Leilão A-1 - Produto ent. apartir de 2016 - Final em 2018)	158,92
FONTES DE GERAÇÃO EÓLICA	162,89
FONTES DE GERAÇÃO PCH	206,01
COTA DE ENERGIA ELETRICA "ELETRONUCLEAR/2017"	224,21
FONTES DE GERAÇÃO BIOMASSA	222,57
MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA EXISTENTE (13º, 14º, 15º e 16º)	249,01
FONTES DE GERAÇÃO CARVÃO MINERAL	234,06
ENERGIA EXISTENTE (14º Leilão, denominado Leilão A-1 - Produto ent. apartir de 2015 - Final em 2017)	234,59
FONTES DE GERAÇÃO GÁS NATURAL	239,79
FONTES DE GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL/DIESEL	241,71
ENERGIA EXISTENTE (13º Leilão, denominado Leilão "A" - Produto ent. apartir de 2014 - Final em 2019)	330,40

Tabela 11 - Média dos Preço dos Leilões Energia Nova e Existente

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 2107 de 09 de julho 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\$ 60,96 por MWh, ou seja, 9,07% de aumento em relação ao valor estabelecido no ciclo anterior (REH 2.014/2016). Lembrando que as RAGs estarão em vigor no período de 01/07/2016 a 30/06/2017, 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 JUNHO/2017

MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA DE RESERVA (BIOMASSA)	130,02
MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA DE RESERVA (EÓLICA)	185,22
MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA DE RESERVA (PCH)	231,35
MÉDIA DOS LEILÕES DE ENERGIA DE RESERVA (SOLAR)	308,43

Tabela 12 - Média dos Preço dos Leilões Energia de Reserva

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 -2016/2017

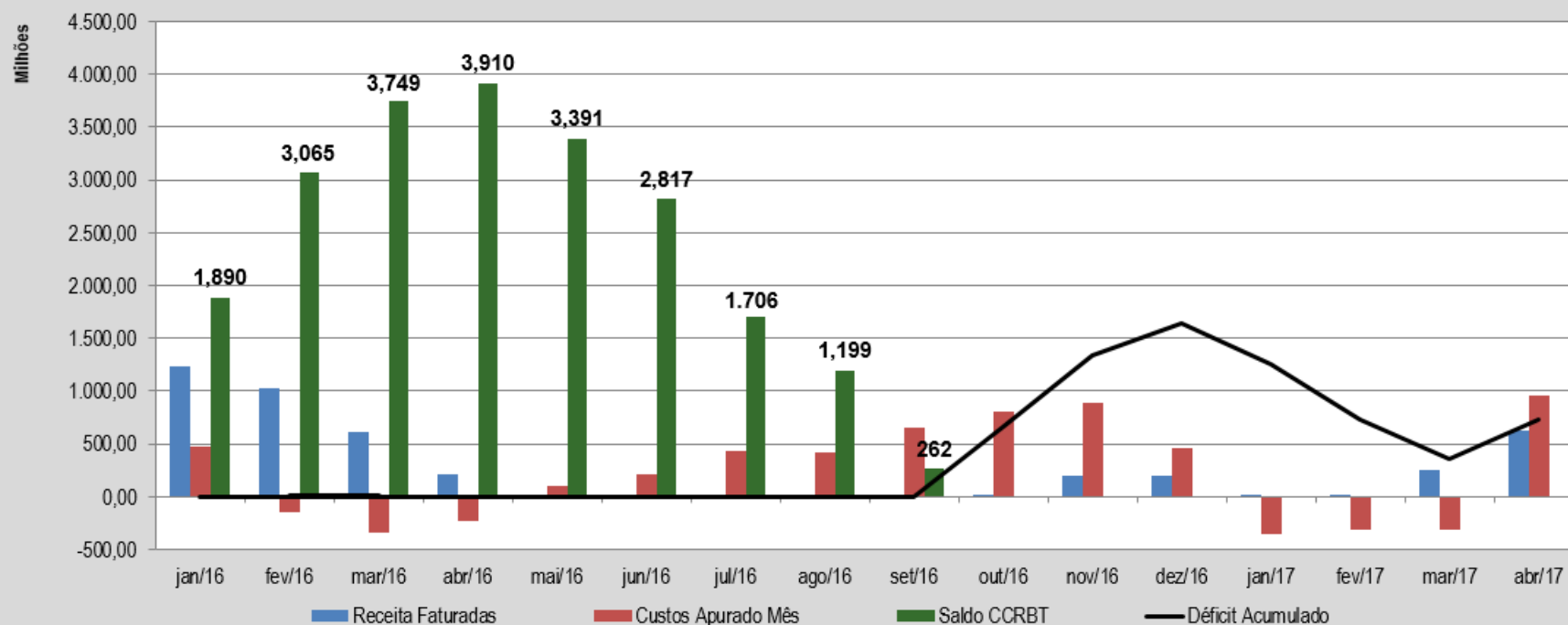


Gráfico 13 - Histórico Bandeira Tarifária

Observação:

1- Na apuração do mês de abril/17, a conta apresentou um resultado negativo de R\$ 956,55 milhões e a receita faturada foi de R\$ 620,31 milhões. O resultado negativo é explicado, principalmente, pelo resultado do risco hidrológico de aproximadamente R\$ 1,07 bilhões concedida as distribuidoras que tiveram processos tarifário em abril/17 e pela cobertura de EER na apuração da CCRBT/PRORET. As distribuidoras recebem essa cobertura nos processos tarifários e, como no mês de abril esse encargos foi zero, toda a cobertura caracteriza um excedente para as distribuidoras. Contudo, o resultado negativo no mês corrente não foi suficiente para cobrir o resultado do mês, o déficit acumulado na conta de cerca de R\$ 356 milhões, resultou em um déficit de aproximadamente R\$ 734,9 milhões para compensação futura.

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

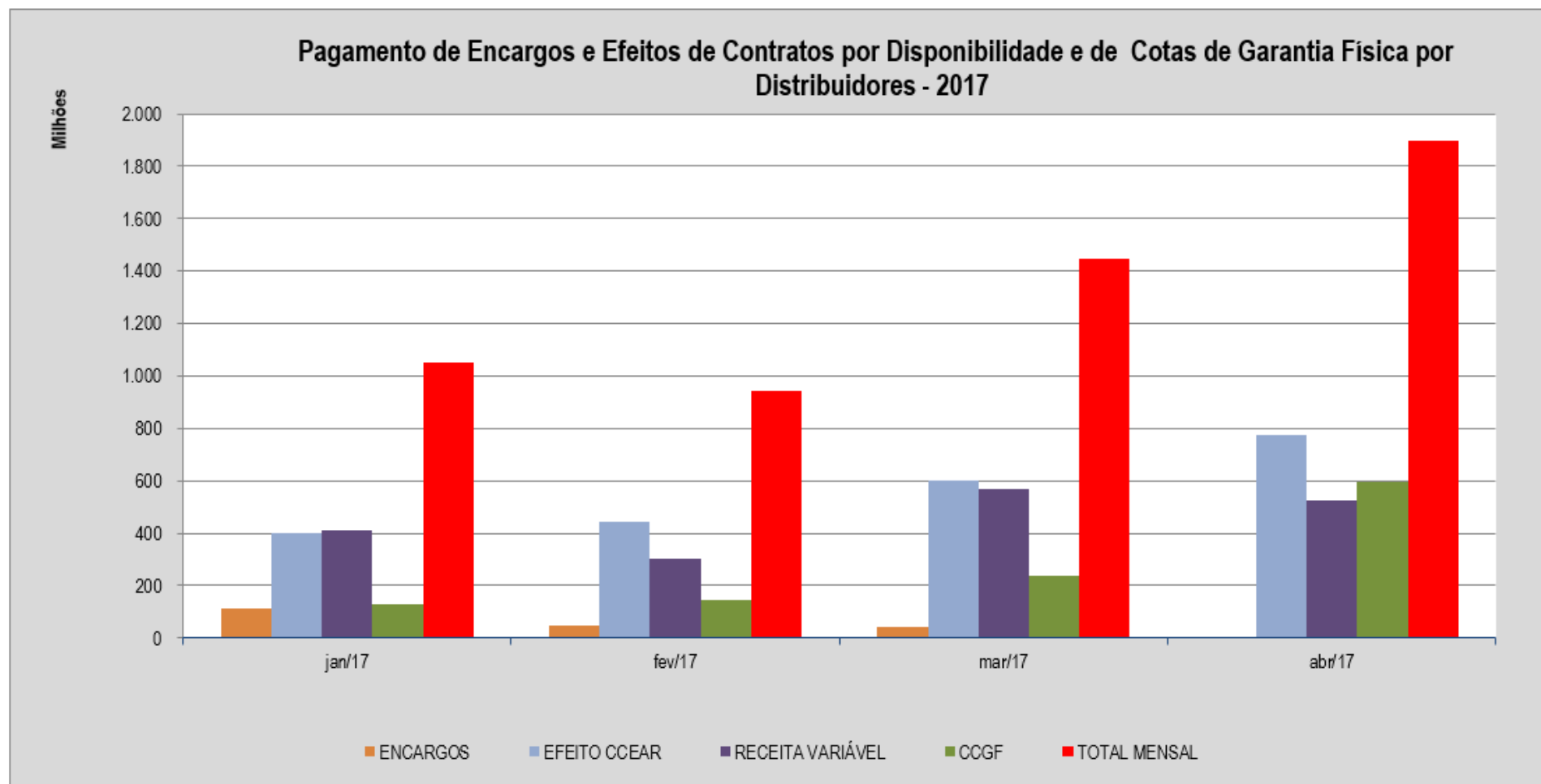


Gráfico 14 - Pagamento de Encargos e Efeito de Contratos por Disponibilidade e Cotas

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.