



Eletrobras

Energia para novos tempos

AUDIÊNCIA PÚBLICA CÂMARA FEDERAL COMISSÃO DE MINAS E ENERGIA

AUMENTO DE TARIFA DE ENERGIA ELETRICA NO ESTADO DE RORAIMA

Luiz Henrique Hamann
Diretoria de Distribuição da Eletrobras

29/11/2017

HISTÓRICO

- 22/07/2016 - 165ª AGE ELB - não prorrogação da concessão da BOA VISTA;
- 28/07/2016 - MME define Prestação do Serviço Público;
- 03/08/2016 - Portaria MME 425 designa BOA VISTA na capital como:
Responsável pela **Prestação do Serviço Público Temporário de Distribuição de Energia Elétrica** até novo concessionário ou 31/12/2017;
- 23/09/2016 – MME extingue a área de concessão da CERR a partir de 1º/01/2017 - BOA VISTA assume interior a partir desta mesma data;
 - ❑ ***De área física de 5.687 km² para 224.301 km²;***
 - ❑ ***De população de 320.714 habitantes para 514.229;***
- 29/11/2016 - BOA VISTA autorizada aplicar no interior as mesmas tarifas da capital (01/01/2017);

HISTÓRICO

- REH 2.184/2016 - os limites regulatórios para Perdas de Energia Elétrica, Custos Operacionais (PMSO), Qualidade do Serviço (DECi e FECi) e Qualidade na Informação, a serem atingidos até o final do ano de 2017 pela BOA VISTA;
- Lei 13.334/2016 - Programa de Parcerias de Investimentos – PPI;
- Decreto 8.893/2016 - qualifica prioritárias a desestatização das Distribuidoras da Eletrobras – BNDES é responsável pelo processo de desestatização;
- 28/09/2017 - BNDES proposta de modelagem ao MME;
- 08/11/2017 - Conselho do PPI publica a Resolução N° 020 dados preliminares do leilão de desestatização;
- 22/11/2017 - Aviso do BNDES - abertura da sala de informações – Data Room;

ATENDIMENTO DE DADOS ESTÁTISTICOS



Eletrobras



Cidade: Boa Vista (IBGE):

- ✓ Área: Boa Vista - Capital do Estado de Roraima
- ✓ População Estimada (2017): **332.020 habitantes**
- Área Geográfica: **5.687,037 km²**
- ✓ Densidade Demográfica (2017): **58,4 hab./km²**
- ✓ Nº de Municípios: **01**
- ✓ Consumidores (outubro/2017): **115.051**

Estado: Roraima (IBGE):

- ✓ População Estimada (2017): **522.636 habitantes**
- ✓ Área Geográfica: **224.301,080 km²**
- ✓ Densidade Demográfica (2017): **2,3 hab./km²**
- ✓ Nº de Municípios: **15**
- ✓ Capital: **Boa Vista**
- ✓ Consumidores (outubro/2017): **161.009**

Distribuição Geográficas dos Consumidores:

- ✓ 77 localidades, sendo 54 comunidades indígenas.



ESTADO DE RORAIMA

Área: 224.301 km²

População: 522.636 hab. 2015 - IBGE

Número total de Unid. Consumidoras: (out./17)

RESIDENCIAL	129.161
INDUSTRIAL	466
COMERCIAL	12.331
RURAL	16.695
PODERES PÚBLICOS (Mun., Est. e Fed.)	1.952
ILUMINAÇÃO PÚBLICA	145
SERVIÇOS PÚBLICOS	214
CONSUMO PRÓPRIO	45
TOTAL	161.009

MELHORIAS NA GESTÃO

- Desde que assumiu o fornecimento de energia para o interior, a BOA VISTA tem feito investimentos e manutenções constantes, porém a necessidade de melhoria ainda é grande;
- Aumento do número de equipes em todos os municípios;
- Investimentos em equipamentos de segurança;
- Criação de Unidades Regionais Estratégicas;
- Investimento em manutenção e operação de redes, linhas, subestações e usinas;
- Utilização de cerca de R\$ 46 milhões em investimento (EQUIPAMENTOS) e custeio (serviços e operação usinas térmicas), desde assunção da Prestação de Serviço em julho de 2016, assim divididos:

SERVIÇOS (Custeio)	R\$ 33.648.642,14	➔
EQUIPAMENTOS (Investimentos)	R\$ 5.113.131,44	➔
TÉRMICAS (Custeio)	R\$ 7.219.999,99	➔
TOTAL	R\$ 45.981.773,57	

MELHORIAS NA GESTÃO



Eletrobras

Melhorias significativas implantadas no interior

- Inauguração de subestação Bonfim - localizada no km 100 do município de mesmo nome de 69/34.5/13.8 kV, com um transformador 69/13.8 kV, 10 MVA; e um de 69/34,5 kV, 5 MVA

SE BONFIM - ANTES



SE BONFIM - DEPOIS



MELHORIAS NA GESTÃO



Eletrobras

Melhorias significativas implantadas no interior

- Inauguração da Subestação Sucuba, com potência de 10MVA, localizada no entroncamento do Taiano, da RR-205 no município de Alto Alegre. Energizada a linha de transmissão em 69kV, com 70 km de extensão, a partir da Subestação Distrito, em Boa Vista.

SE SUCUBA - ANTES



SE SUCUBA - DEPOIS



MELHORIAS NA GESTÃO



Eletrobras

- Finalização da obra do segundo circuito que interliga a subestação Boa Vista, localizada no Monte Cristo com a subestação Floresta, localizada no bairro Jardim Floresta;
- Ações de combate às perdas elétricas intensificadas em todo estado via conclusão dos processos de irregularidades, de análise do faturamento, direcionamento de inspeções e ações em áreas de invasão;
- O volume de investimentos realizados pela BOA VISTA, apresentado na tabela a seguir, evidencia mais uma vez o compromisso da distribuidora em prestar o adequado serviço de distribuição de energia elétrica.

Tabela 1: Investimentos na área de atuação

Natureza dos Investimentos (R\$ milhões)	2017*	2016	2015
Distribuição	9,86	14,10	13,91
Comercialização	7,27	11,91	6,78
Infraestrutura	0,15	3,17	2,69
Total Geral	16,51	29,18	23,38

***até setembro**

Ranking das Empresas de Distribuição

- Num ranking de 58 tarifas médias da classe residencial, sendo o valor da maior de R\$ 626,00/MWh e da menor R\$ 358,00/MWh, a Boa Vista é classificada em 40º lugar, com R\$ 457,00 /MWh.

PROCESSO TARIFÁRIO

- Lei 9.427/1996 - compete à ANEEL o desenvolvimento de metodologias e o cálculo das tarifas de energia elétricas nas áreas de concessão;
- Portanto, **as tarifas são definidas pela ANEEL**, e os reajustes dos índices tarifários seguem um modelo metodológico contido nos **Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET**.
- Valor da tarifa de energia deve assegurar aos prestadores dos serviços receita suficiente para cobrir os custos operacionais eficientes e remunerar os investimentos necessários para expandir a capacidade e garantir o atendimento com qualidade.

PROCESSO TARIFÁRIO

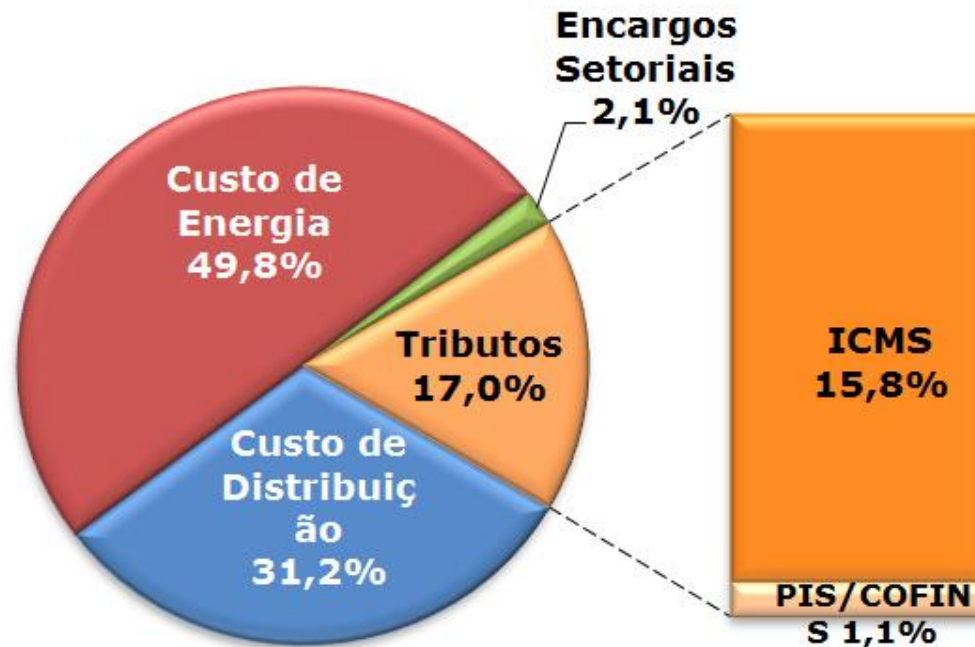


Eletrobras

- Para o cálculo tarifário, os custos do concessionário/permissionário são classificados em **dois tipos**:
 - **Parcela A***: são os custos considerados não gerenciáveis, ou seja, custos que independem do controle direto da Empresa, como a **energia comprada** para revenda e os **encargos e tributos federais, estaduais e municipais** legalmente fixados.
 - **Parcela B**: são os custos gerenciáveis, que a Empresa tem controle direto e capacidade de administrá-los = pessoal, materiais e atividades de operação e manutenção dos serviços de distribuição, além de depreciação e a remuneração dos investimentos;
- A energia representa atualmente a maior parcela dos custos (49,8%). O custo com Tributos representa 17% e a parcela referente aos custos com distribuição, ou seja, o custo que fica com a Distribuidora para manter os ativos e operar todo o sistema elétrico representa apenas 31,2% dos custos das tarifas.

* A Parcela "A" de BOA VISTA não contempla custos de transmissão pois conexão ao SIN ainda não foi realizada.

PROCESSO TARIFÁRIO

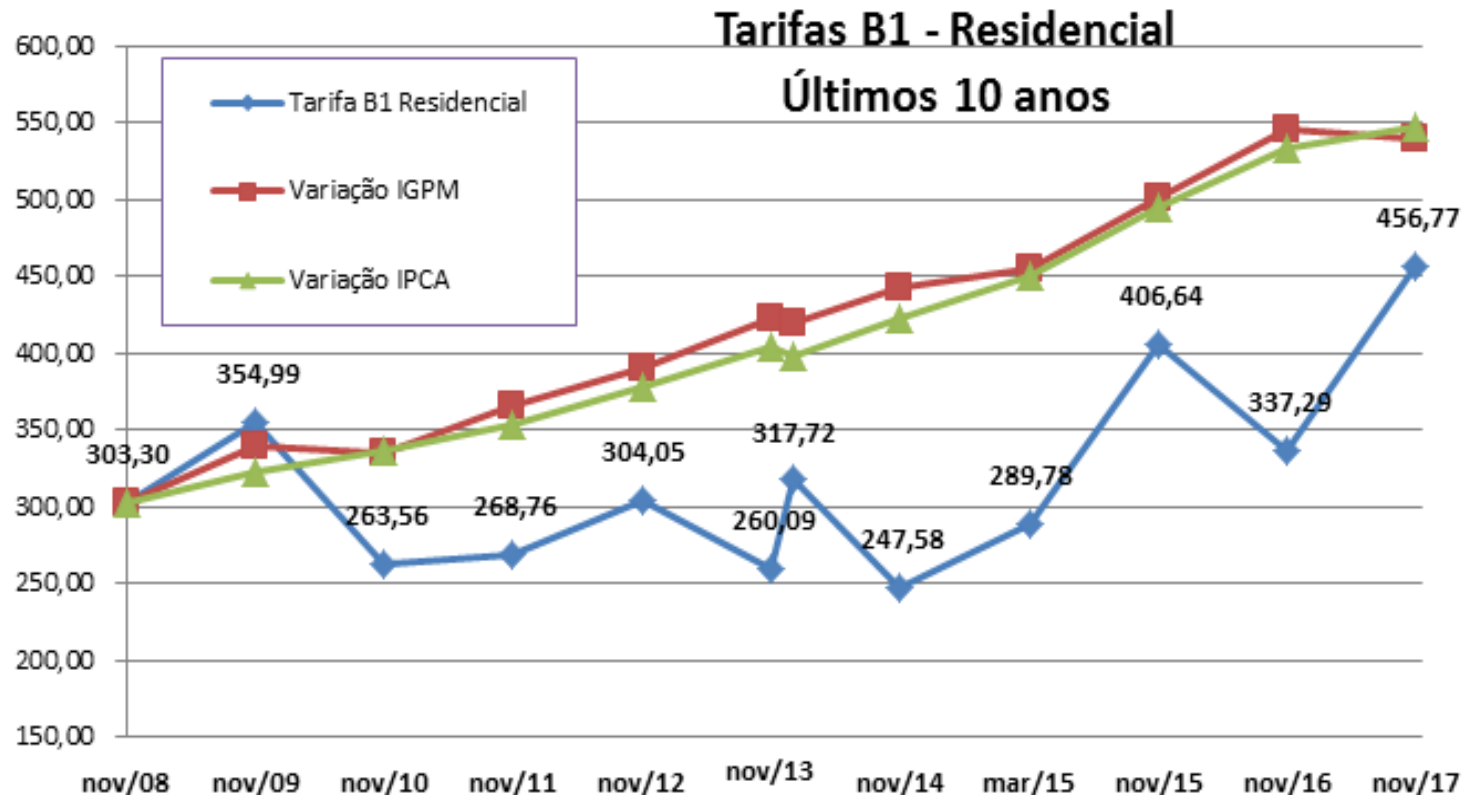


Composição da receita com tributos – Reajuste Tarifário 2017

COMPOSIÇÃO PARCELA "B"	%
Pessoal	36,2
Material, Serviços & outros	15,1
Remuneração do capital RC	28,9
Quota de Reintegração Regulatória QRR	13,4
Custo anual das instalações móveis e imóveis (CAIMI)	6,4
TOTAL	100,0

PROCESSO TARIFÁRIO

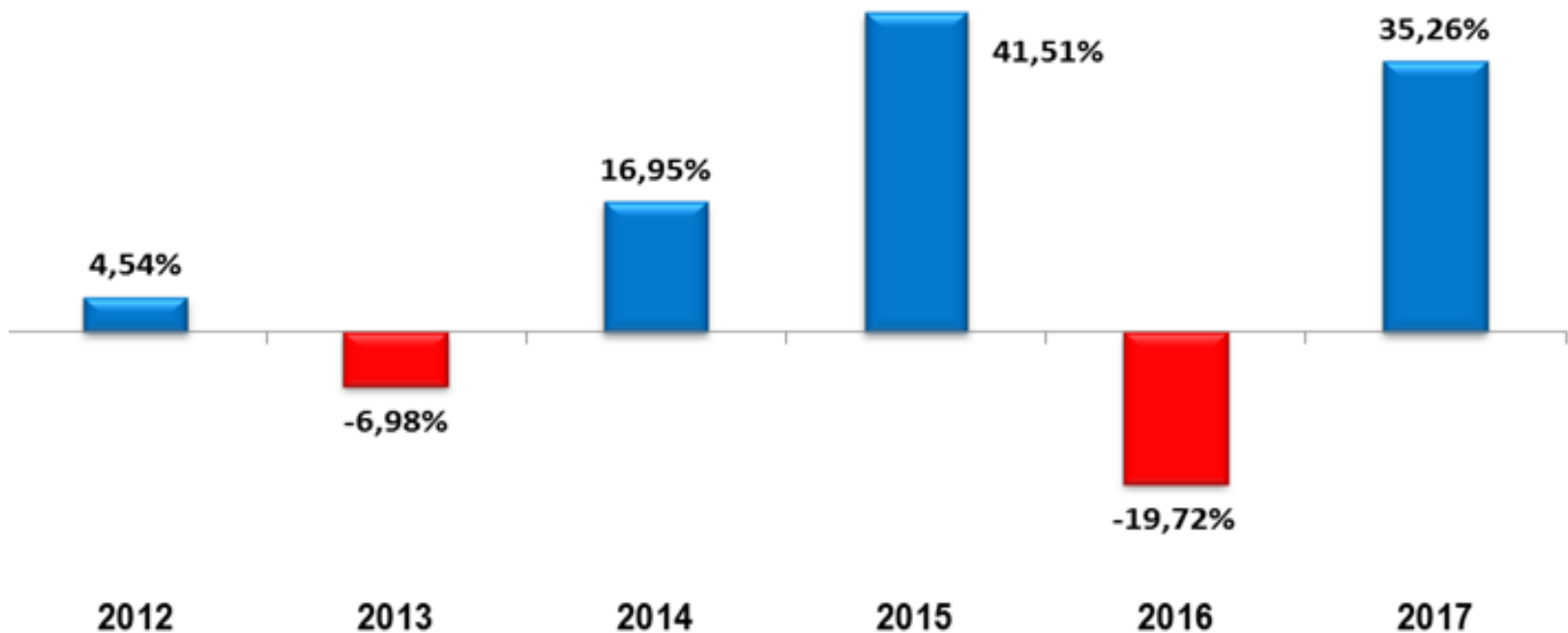
- O processo tarifário de 2017, calculado pela ANEEL, conduziria a um efeito médio de 54,76%. Houve diferimento parcial da CVA Energia e do valor relativo à flexibilização dos custos operacionais;
- Este diferimento, no valor de **R\$ 55.851.467,75** representou **-18,59%** no índice final aprovado pela ANEEL;
- A evolução da tarifa B1-Residencial da BOA VISTA nos últimos 10 anos foi de 50,60% e as variações do IGP-M de 77,75% e do IPCA de 80,61%;



PROCESSO TARIFÁRIO

- Trajetória da tarifa da BOA VISTA nos últimos cinco anos, mostrando efeitos percentuais médios ao consumidor

Efeito Médio Consumidor - 2012 a 2017



CONCLUSÃO

Evidencia que apesar da situação excepcional em que está inserida a BOA VISTA, a prestadora não mediu esforços para honrar os compromissos assumidos, bem como manter as condições mínimas de operação do sistema elétrico do estado de Roraima.

Em relação às questões tarifárias, reafirma-se: compete à ANEEL, a regulamentação dos atos do poder concedente, bem como o desenvolvimento de metodologias e o cálculo das tarifas de energia elétricas a serem cobradas pelas distribuidoras aos consumidores de suas respectivas áreas de concessão

A hand is shown holding the sun against a clear blue sky with a few white clouds. The scene is viewed from inside a car, with the car's interior and a side mirror visible. The sun is bright, creating a lens flare effect. The hand is wearing a watch.

Diretoria de Distribuição da Eletrobras

Email: dd@eletrobras.com

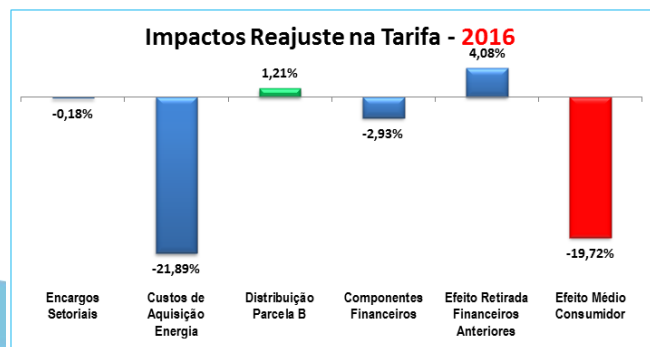
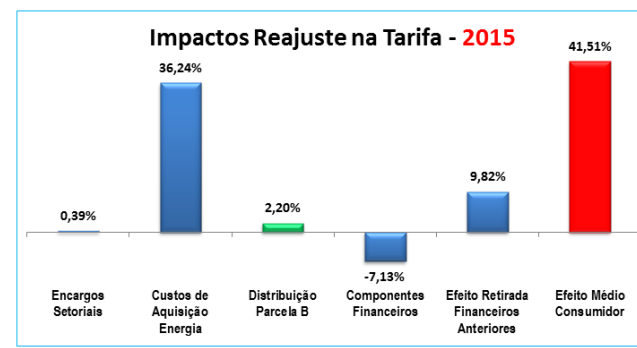
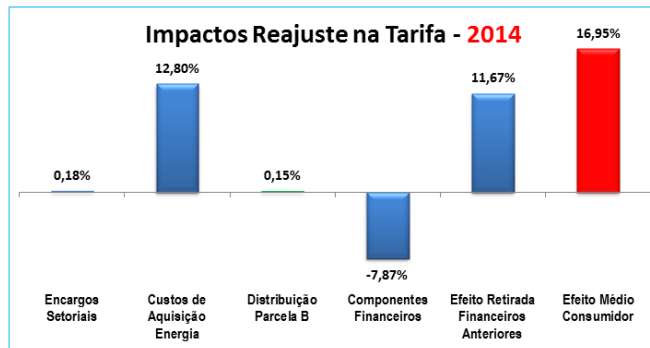
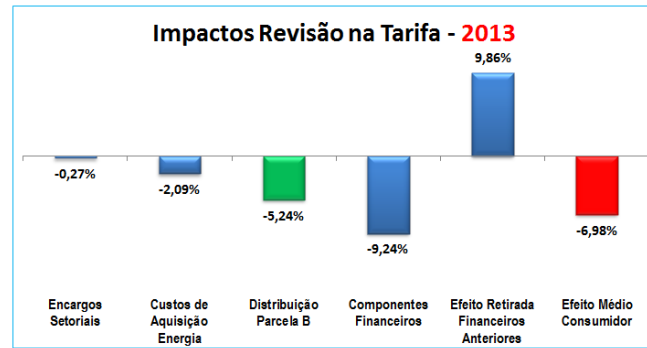
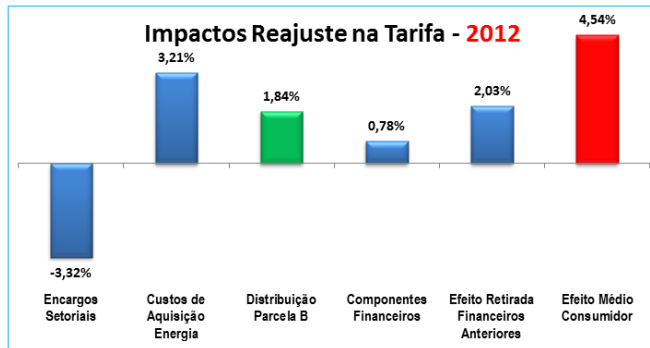
Telefone: (21) 2514-6231

PROCESSO TARIFÁRIO



Eletrobras

➤ Trajetória da tarifa da BOA VISTA nos últimos cinco anos



CONTRATOS NOVOS (CUSTEIO)

CONTRATOS DE SERVIÇOS FIRMADOS PELA BOA VISTA ENERGIA PARA PRESTAÇÃO DE SERVIÇO NO INTERIOR DO ESTADO DE RR (CUSTEIO)

Ordem	Objeto	Valor Total do Contrato	Valor Destinado ao Interior
1	Outsourcing de impressão	R\$ 344.016,96	R\$ 126.786,72
2	Serviço de comunicação de dados	R\$ 399.540,00	R\$ 399.540,00
3	Serviços simultâneos de leitura informatizada, faturamento, impressão de faturas de energia elétrica	R\$ 1.638.136,42	R\$ 1.638.136,42
4	Serviços de Manutenção em Redes de Distribuição Urbana / Rural	R\$ 34.677,50	R\$ 34.677,50
5	Geração de Energia Elétrica - locação de grupos geradores	R\$ 7.219.999,99	R\$ 7.219.999,99
6	Prestação dos serviços de mão de obra especializada	R\$ 10.750.651,92	R\$ 10.750.651,92
7	Serviços comerciais de: Ligação Nova, atendimento emergencial, corte e religação.	R\$ 10.814.000,00	R\$ 10.814.000,00
8	Serviços de conservação e higienização para as unidades da Boa Vista Energia S/A	R\$ 549.994,04	R\$ 549.994,04
9	Serviços de transporte de óleo diesel	R\$ 838.090,56	R\$ 838.090,56
10	Serviços de transporte de óleo diesel por via fluvial	R\$ 666.873,00	R\$ 666.873,00
11	Serviço telefônico fixo comutado (STFC)	R\$ 147.396,12	R\$ 147.396,12
12	Reforma, construção cerca e fossa sanitária na Agência de São João da Baliza	R\$ 15.700,00	R\$ 15.700,00
13	Serviços de vigilância armada	R\$ 170.800,00	R\$ 170.800,00
14	Serviços de transporte de pessoas	R\$ 275.995,87	R\$ 275.995,87
TOTAL		R\$ 33.865.872,38	R\$ 33.648.642,14



CONTRATOS NOVOS (INVESTIMENTO)

CONTRATOS DE AQUISIÇÃO DE MATERIAIS E EQUIPAMENTOS - INTERIOR DO ESTADO DE RR (INVESTIMENTO)

Ordem	Objeto	Valor Total do Contrato	Valor do Interior
1	Aquisição de elo fusível	R\$ 28.292,00	R\$ 28.292,00
2	Aquisição de elo fusível	R\$ 16.161,00	R\$ 16.161,00
3	Aquisição de cabos e ramais	R\$ 152.603,00	R\$ 152.603,00
4	Aquisição de chave de aferição	R\$ 28.905,00	R\$ 11.562,00
5	Aquisição de transformador de Corrente e de Potencial	R\$ 10.638,18	R\$ 3.546,06
6	Aquisição de transformador de Potencial	R\$ 6.949,26	R\$ 3.224,63
7	Aquisição de transformador de Corrente	R\$ 79.903,44	R\$ 14.663,40
8	Aquisição de transformador de Potencial	R\$ 9.654,00	R\$ 4.827,00
9	Aquisição de transformador de distribuição trifásico	R\$ 1.380.444,55	R\$ 468.587,95
10	Aquisição de transformador de distribuição trifásico	R\$ 498.390,90	R\$ 121.096,80
11	Aquisição de elo fusível	R\$ 79.645,00	R\$ 40.692,50
12	Aquisição de conector parafuso	R\$ 8.070,00	R\$ 8.070,00
13	Conectores de aterramento e haste para aterramento	R\$ 24.415,00	R\$ 24.415,00
14	Terminal articulado conector perfurante simples e isolado	R\$ 121.357,80	R\$ 27.944,00
15	Aquisição de conector perfurante duplo	R\$ 47.040,00	R\$ 47.040,00
16	Aquisição de medidores eletrônicos	R\$ 2.970.238,00	R\$ 1.908.238,00
17	Aquisição de elo fusível	R\$ 79.709,00	R\$ 46.584,00
18	Aquisição de medidores eletrônicos	R\$ 228.550,00	R\$ 97.950,00
19	Aquisição de elo fusível	R\$ 147.320,00	R\$ 101.185,00
20	Aquisição de postes de fibra de vidro	R\$ 275.741,40	R\$ 275.741,40
21	Aquisição de elo fusível	R\$ 106.126,00	R\$ 61.976,00
22	Aquisição de postes de concreto armado	R\$ 1.648.731,70	R\$ 1.648.731,70
TOTAL		R\$ 7.948.885,23	R\$ 5.113.131,44



CONTRATOS NOVOS (CUSTEIO)

CONTRATO DE LOCAÇÃO PARA GERAÇÃO TERMELÉTRICA - INTERIOR DO ESTADO DE RR (CUSTEIO)

N.º do Contrato	Local da UTE	Potência (kW)	Valor
DGSA OC 00004/2017	UTE VILA BRASIL	2.500	R\$ 7.219.999,99
	UTE VILA TEPEQUEM	700	
	UTE COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	132	
	UTE NORMANDIA	1.220	
	UTE COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	132	
	UTE COM. INDÍGENA SURUMÚ	400	
	UTE VILA SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	400	
	UTE UIRAMUTÃ	960	
TOTAL		6.444	R\$ 7.219.999,99

