

# **Composição dos Preços de Eletricidade, incluindo os Custos de Interesse Económico Geral**

ESTRUTURA DOS PREÇOS DE ELETRICIDADE FIXADOS PARA 2012



**ERSE**

ENTIDADE REGULADORA  
DOS SERVIÇOS ENERGÉTICOS

# Índice

1. **Componentes que Integram os Preços de Eletricidade Pagos pelos Consumidores**
2. **Estrutura dos Preços de Eletricidade para Consumidores Domésticos**
3. **Estrutura dos Preços de Eletricidade para Consumidores Industriais**

**Anexo – Legenda dos Gráficos**

Os preços de eletricidade pagos pelos consumidores têm como principais componentes:

- A ENERGIA que inclui os preços de energia e de comercialização,
- Os custos de uso de REDES que são uma parte das tarifas de Acesso às Redes,
- Os CIEG associados aos custos de política energética e de interesse económico geral que integram a outra parte das tarifas de Acesso às Redes.

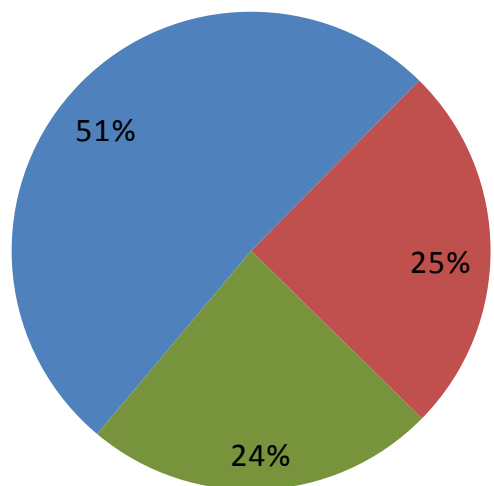
A componente de energia resulta dos preços formados no mercado de eletricidade. As redes necessárias à veiculação da energia desde os centros electroprodutores até aos consumidores são sujeitas a regulação sendo as tarifas de Uso das Redes aprovadas pela ERSE. Os CIEG são custos de decisão política sendo a par com as tarifas de Uso das Redes repercutidos nas tarifas de Acesso às Redes pagas por todos os consumidores.

A estrutura de preços das três componentes referidas varia por tipo de cliente.

## **2. ESTRUTURA DOS PREÇOS DE ELETRICIDADE PARA CONSUMIDORES DOMÉSTICOS**

## 2.1 ESTRUTURA DOS PREÇOS DE ELETRICIDADE EM BTN >2,3 kVA (fundamentalmente consumidores domésticos)

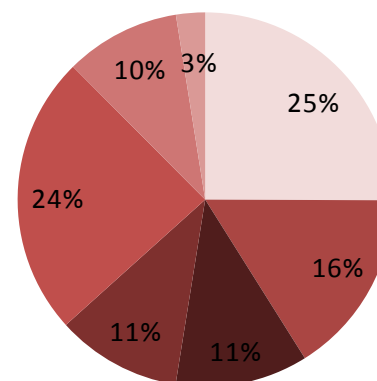
Os preços pagos pelos consumidores em BTN com potência contratada superior a 2,3 kVA apresentam a seguinte desagregação, evidenciando-se a composição dos CIEG:



■ Energia ■ CIEGs ■ Redes



### CIEG



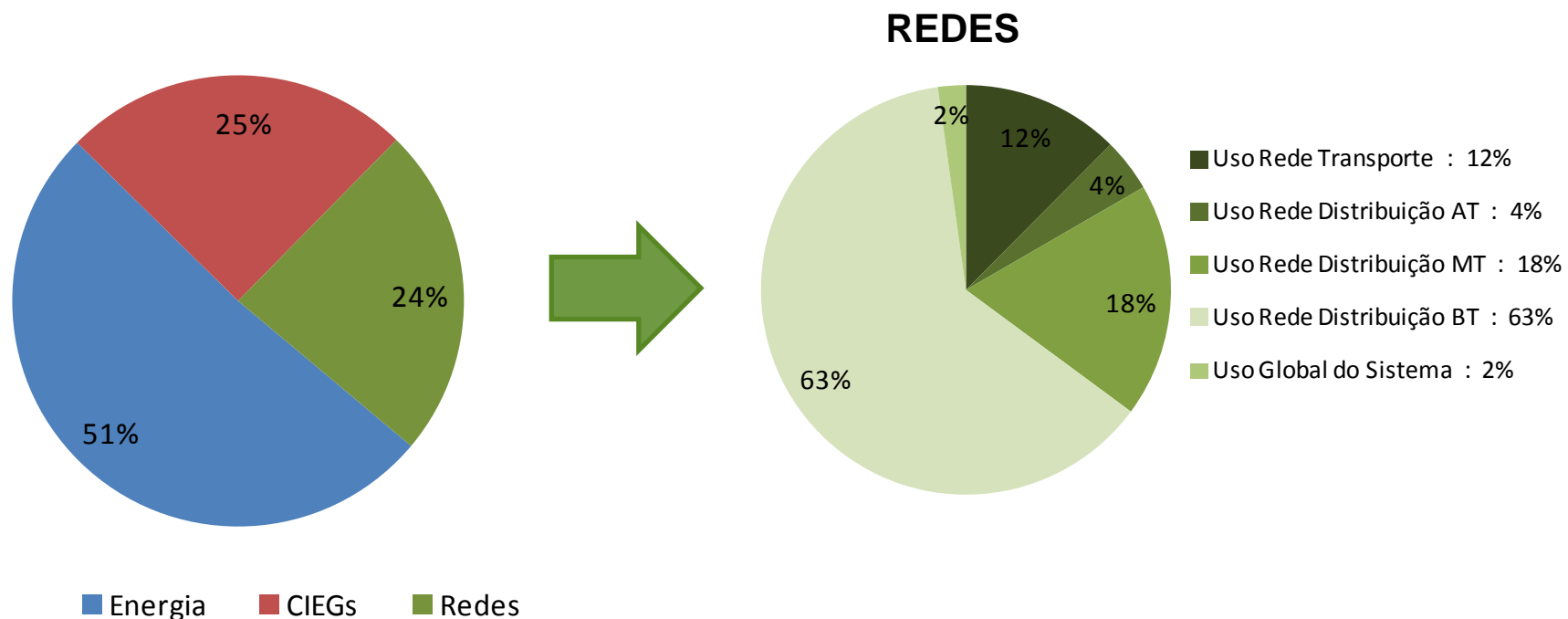
- Rendas Pagas aos Municípios : 25%
- Sobrecusto da Produção em Regime Especial (essencial/ energias renováveis) : 16%
- Sobrecusto da Produção em Regime Especial (essencial/ energias não renováveis) : 11%
- Sobrecusto das Regiões Autónomas : 11%
- Sobrecusto da Produção em Regime Ordinário (centrais térmicas e hídricas) : 24%
- Rendas de Défices de Tarifas : 10%
- Outros Custos : 3%

Os CIEG representam 25% dos preços pagos pelos consumidores em BTN com potência contratada superior a 2,3 kVA.

NOTA:

- A componente de Energia inclui os custos de comercialização
- A componente de Redes inclui os custos da gestão global do sistema

Os preços pagos pelos consumidores em BTN com potência contratada superior a 2,3 kVA apresentam a seguinte desagregação, evidenciando-se a composição das Redes:



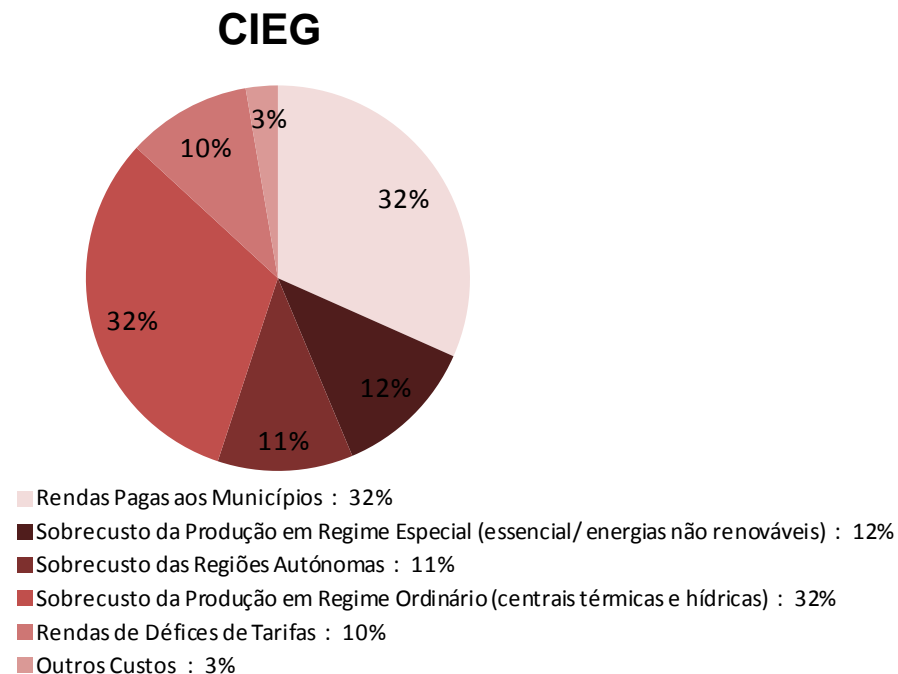
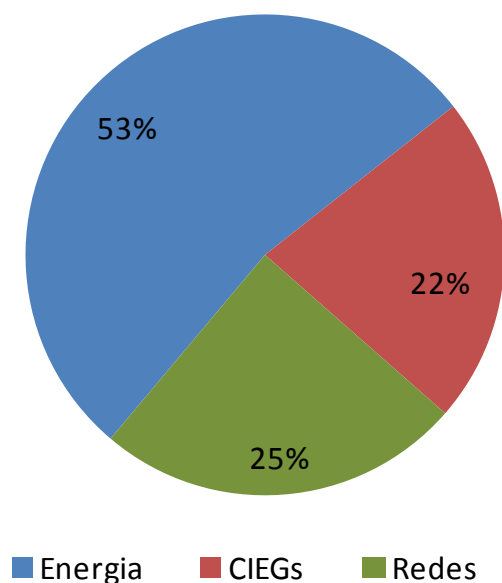
NOTA:

- A componente de Energia inclui os custos de comercialização
- A componente de Redes inclui os custos da gestão global do sistema

As Redes representam 24% dos preços pagos pelos consumidores em BTN com potência contratada superior a 2,3 kVA.

## 2.2 ESTRUTURA DOS PREÇOS DE ELETRICIDADE EM BTN ≤2,3 kVA (fundamentalmente consumidores domésticos)

Os preços pagos pelos consumidores em BTN com potência contratada inferior ou igual a 2,3 kVA apresentam a seguinte desagregação, evidenciando-se a composição dos CIEG:



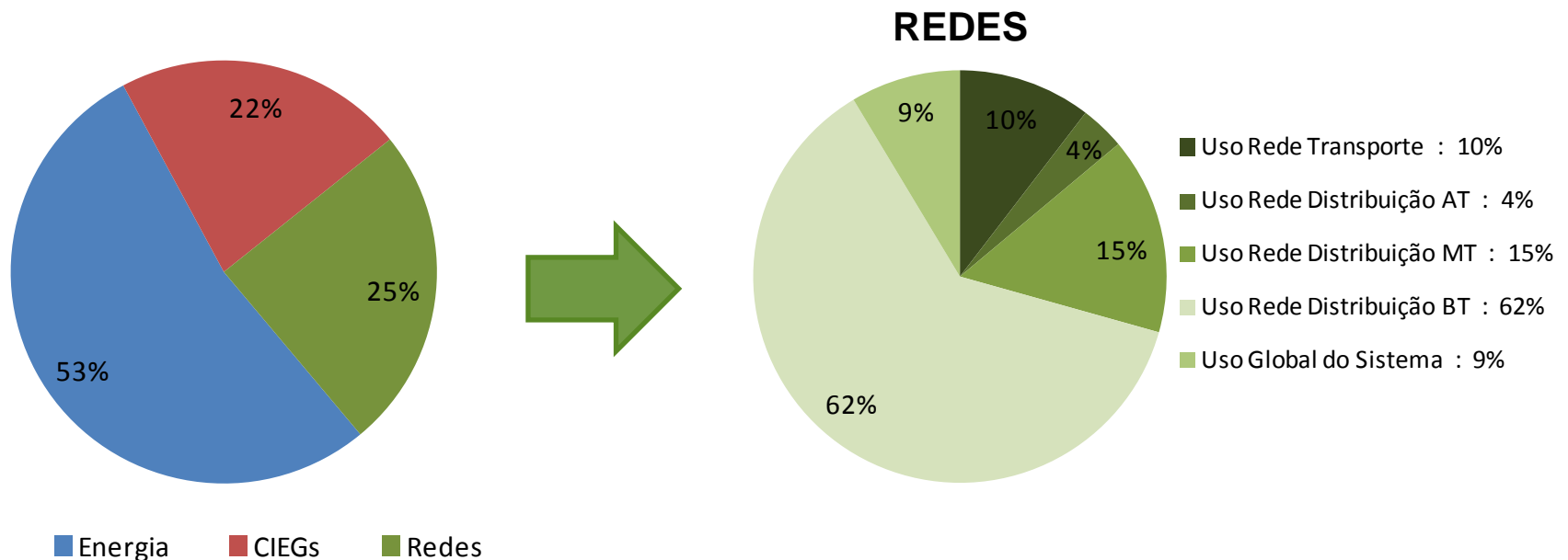
NOTA:

- A componente de Energia inclui os custos de comercialização
- A componente de Redes inclui os custos da gestão global do sistema

Os CIEG representam 22% dos preços pagos pelos consumidores em BTN com potência contratada inferior ou igual a 2,3 kVA.

## 2.2 ESTRUTURA DOS PREÇOS DE ELETRICIDADE EM BTN $\leq 2,3$ kVA (fundamentalmente consumidores domésticos)

Os preços pagos pelos consumidores em BTN com potência contratada inferior ou igual a 2,3 kVA apresentam a seguinte desagregação, evidenciando-se a composição das Redes:



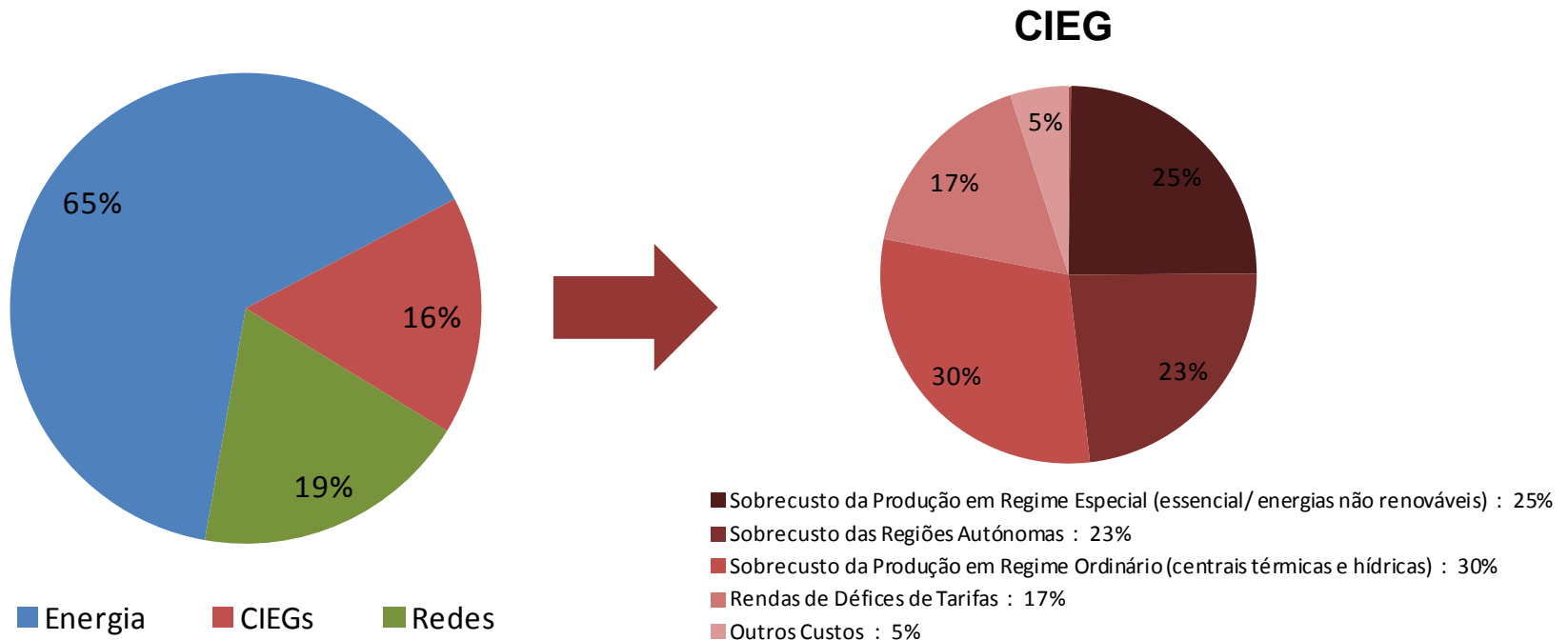
As Redes representam 25% dos preços pagos pelos consumidores em BTN com potência contratada inferior ou igual a 2,3 kVA.

NOTA:

- A componente de Energia inclui os custos de comercialização
- A componente de Redes inclui os custos da gestão global do sistema

### **3. ESTRUTURA DOS PREÇOS DE ELETRICIDADE PARA CONSUMIDORES INDUSTRIAIS**

Os preços pagos pelos consumidores em MT apresentam a seguinte desagregação, evidenciando-se a composição dos CIEG:

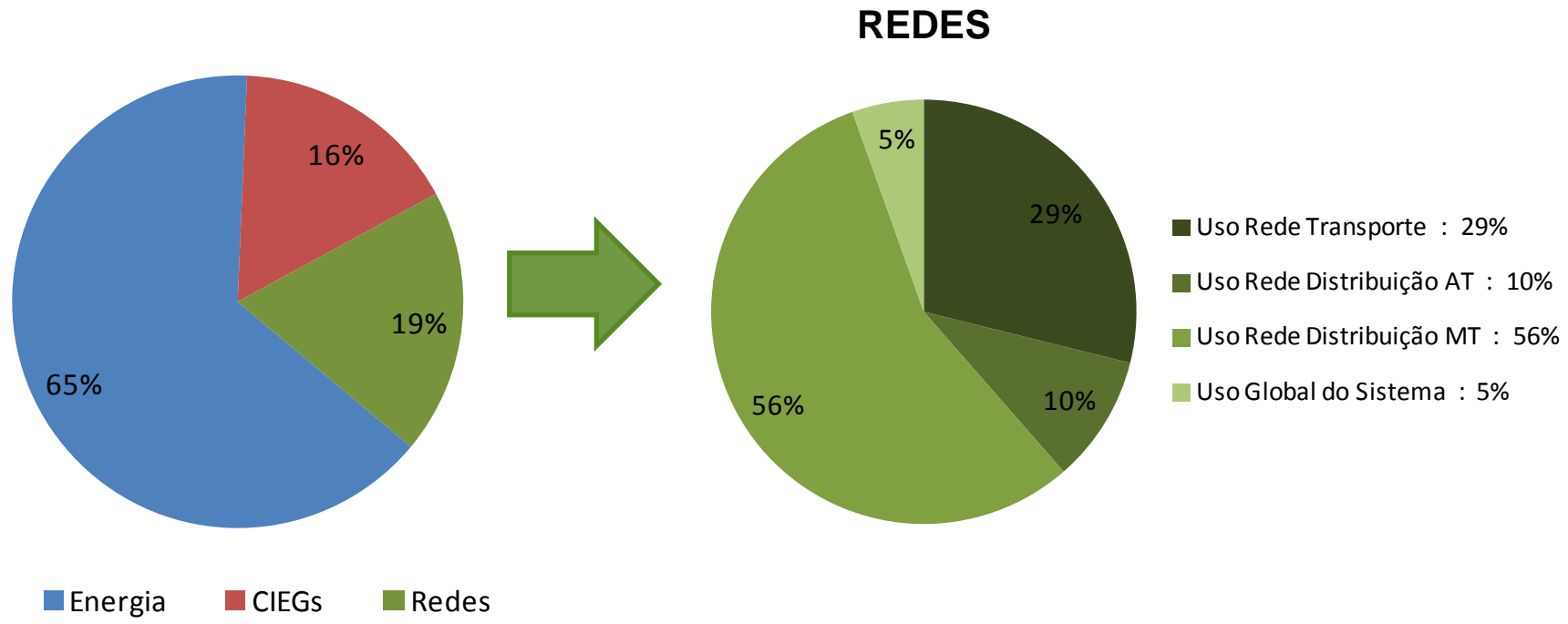


NOTA:

- A componente de Energia inclui os custos de comercialização
- A componente de Redes inclui os custos da gestão global do sistema

Os CIEG representam 16% dos preços pagos pelos consumidores em BTN com potência contratada inferior ou igual a 2,3 kVA.

Os preços pagos pelos consumidores em MT apresentam a seguinte desagregação, evidenciando-se a composição das Redes:

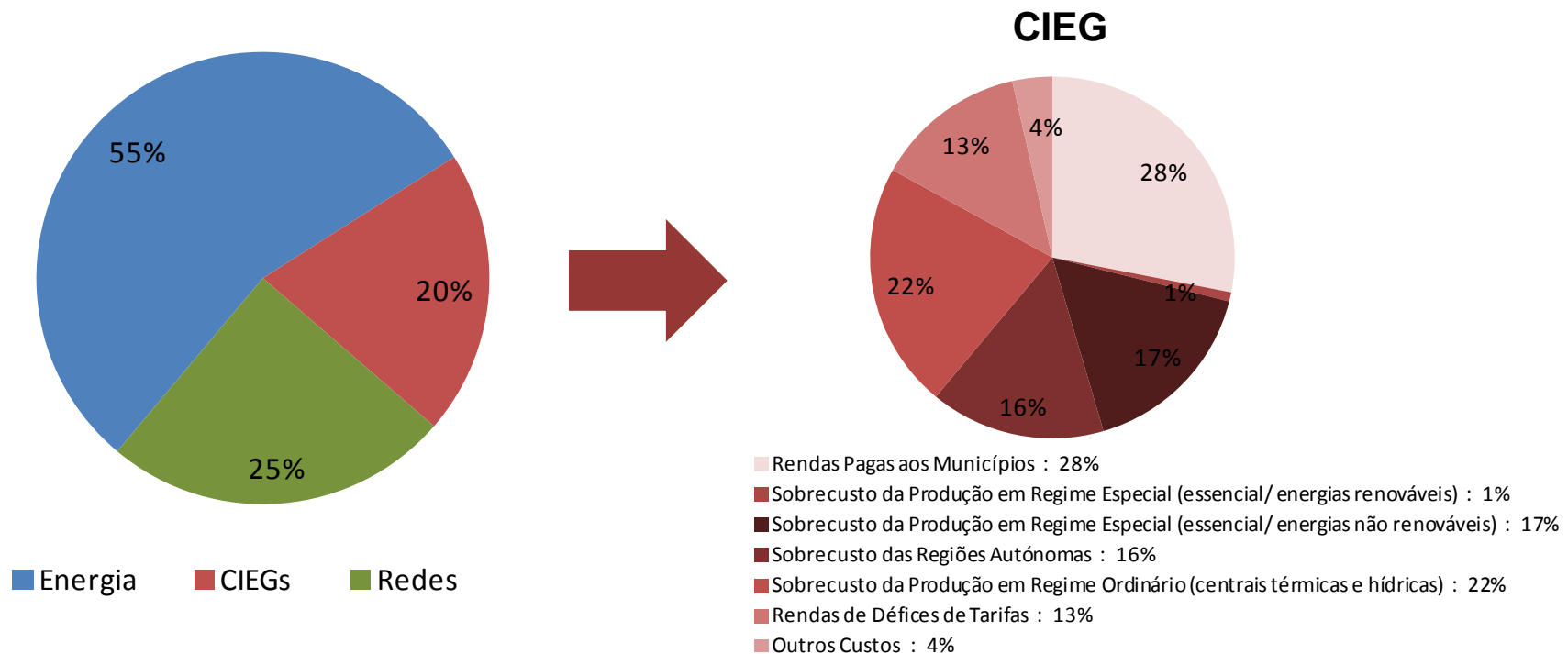


NOTA:

- A componente de Energia inclui os custos de comercialização
- A componente de Redes inclui os custos da gestão global do sistema

As Redes representam 19% dos preços pagos pelos consumidores em BTN com potência contratada inferior ou igual a 2,3 kVA.

Os preços pagos pelos consumidores em BTE apresentam a seguinte desagregação, evidenciando-se a composição dos CIEG :

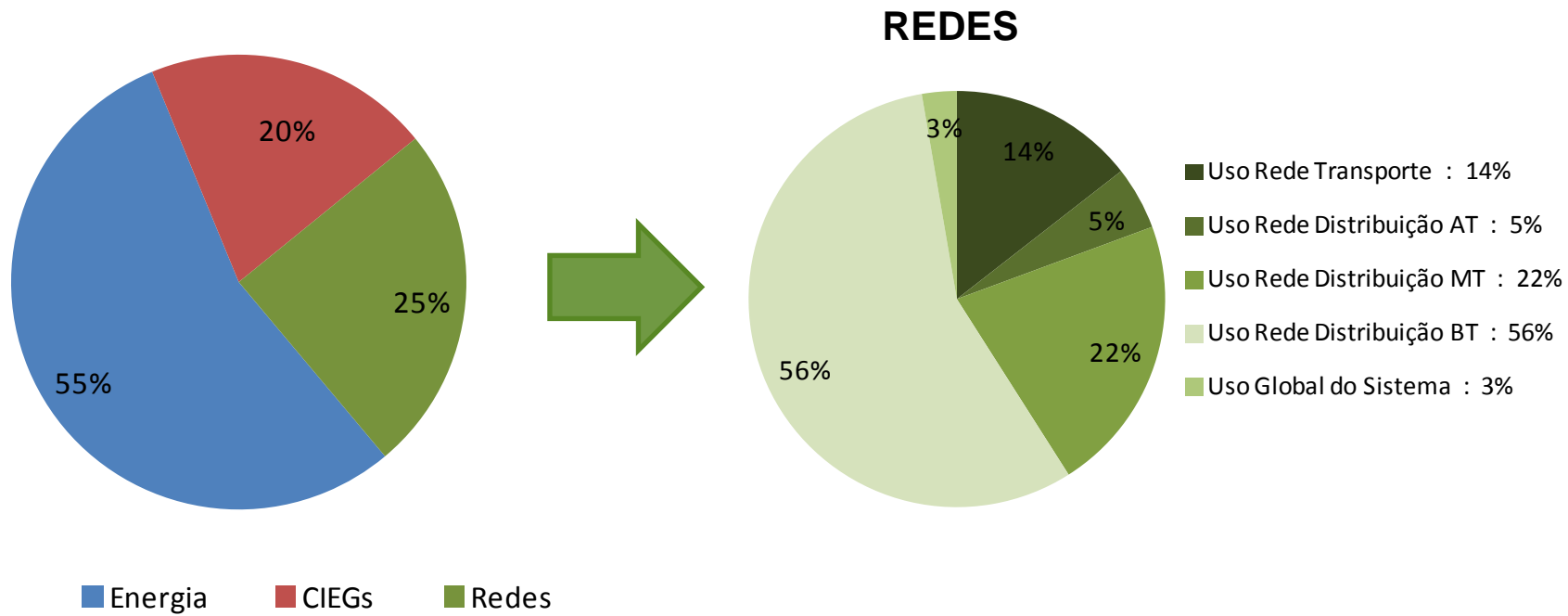


NOTA:

- A componente de Energia inclui os custos de comercialização
- A componente de Redes inclui os custos da gestão global do sistema

Os CIEG representam 20% dos preços pagos pelos consumidores em BTN com potência contratada inferior ou igual a 2,3 kVA.

Os preços pagos pelos consumidores em BTE apresentam a seguinte desagregação, evidenciando-se a composição das Redes:



NOTA:

- A componente de Energia inclui os custos de comercialização
- A componente de Redes inclui os custos da gestão global do sistema

As Redes representam 25% dos preços pagos pelos consumidores em BTE com potência contratada inferior ou igual a 2,3 kVA.

## LEGENDA DOS GRÁFICOS – ESTRUTURA DOS CUSTOS DE INTERESSE ECONÓMICO GERAL

- Sobrecusto da Produção em Regime Ordinário (centrais térmicas e hídricas): sobrecusto dos contratos de aquisição de energia, custos para a manutenção do equilíbrio contratual e garantia de potência.
- Sobrecusto da Produção em Regime Especial (essencialmente energias não renováveis) designadamente sobrecusto da produção em regime especial do tipo cogeração.
- Sobrecusto da Produção em Regime Especial (essencialmente energias renováveis): sobrecusto da produção em regime especial, alocado nos termos do Decreto-Lei n.º 90/2006, do tipo: eólica, fotovoltaica, mini-hídrica, biogás, biomassa, resíduos urbanos e energia das ondas.
- Os Outros Custos incluem designadamente os custos associados aos terrenos das centrais hídricas.