

# COMERC

simplificar processos maximizar resultados

Aspectos gerais sobre a  
regulação e comercialização  
de energia elétrica.

Gestão de Geradores e  
Consumidores livres.

Josiane M. G. Palomino  
Ricard H. J. Alves

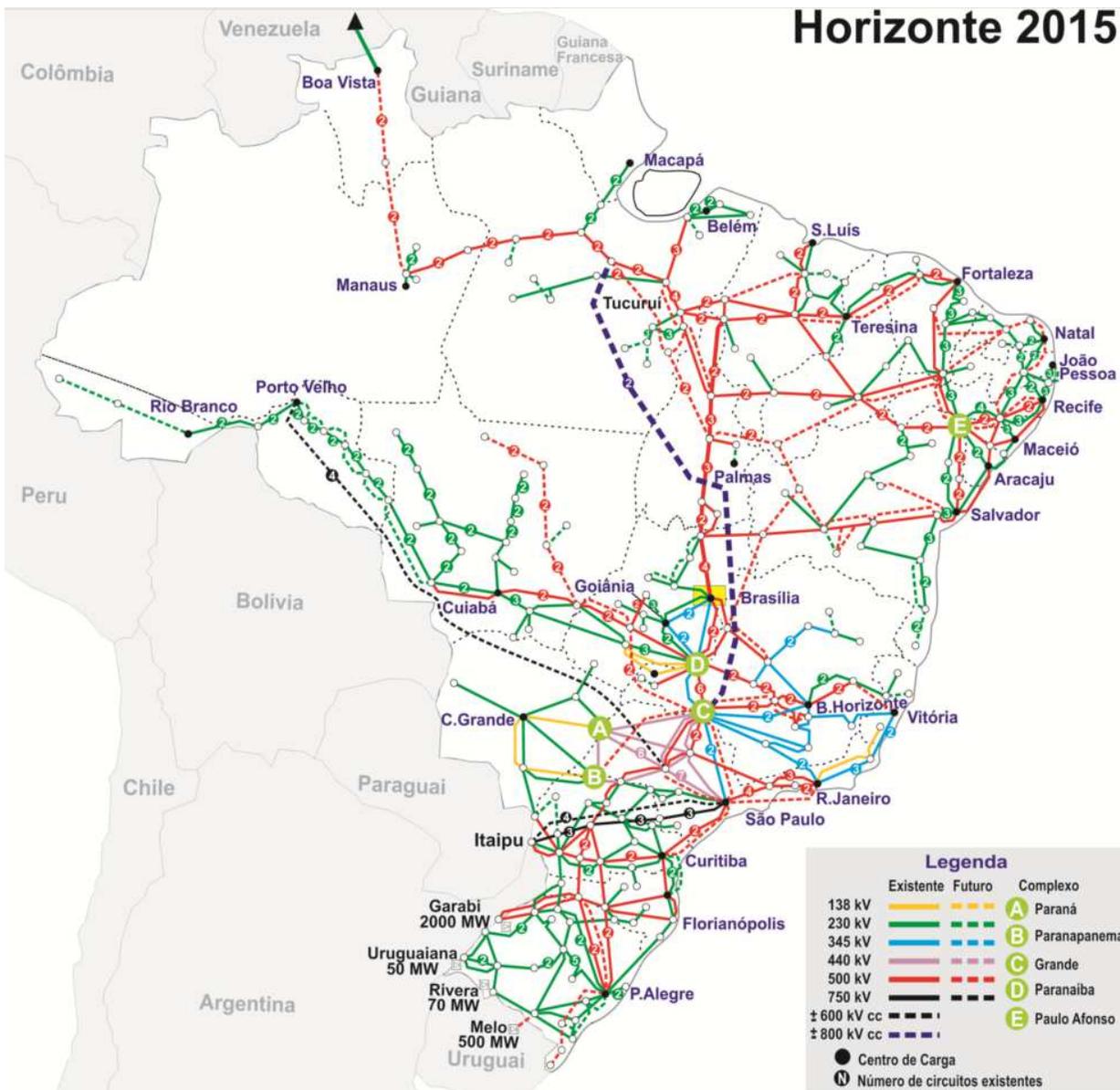
Maio • 2016

## Aspectos gerais e institucionais do Setor Elétrico Brasileiro (SEB)



# O Sistema Interligado Nacional

# COMERC



## Sistema Elétrico Nacional

- SIN: S/SE/CO/NE/N - parcial
- Sistemas Isolados (1,7%, região amazônica principalmente)

Operação coordenada (ONS): minimizar custos globais de produção de energia elétrica;

Sistema hidrotérmico de grande porte  
- Predominância hidrelétrica

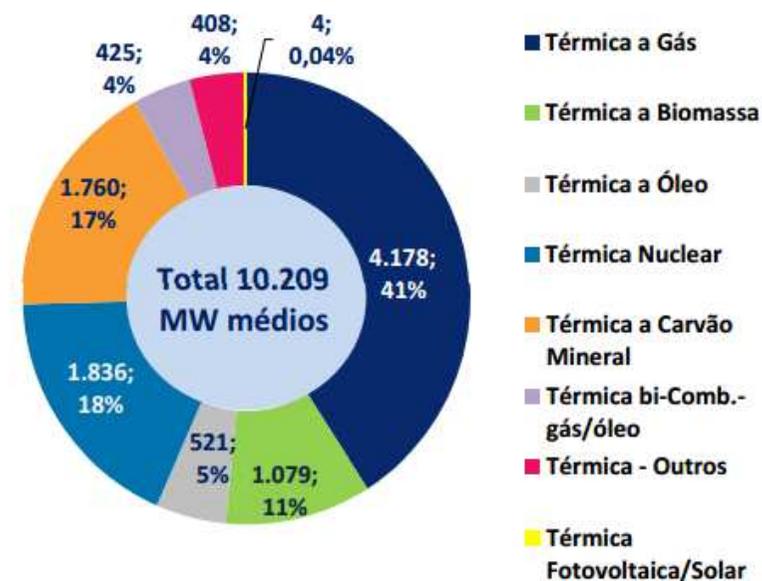
Fonte: ONS(2014)

# A geração de energia elétrica

Resumo das operações no SIN - março/2016

# COMERC

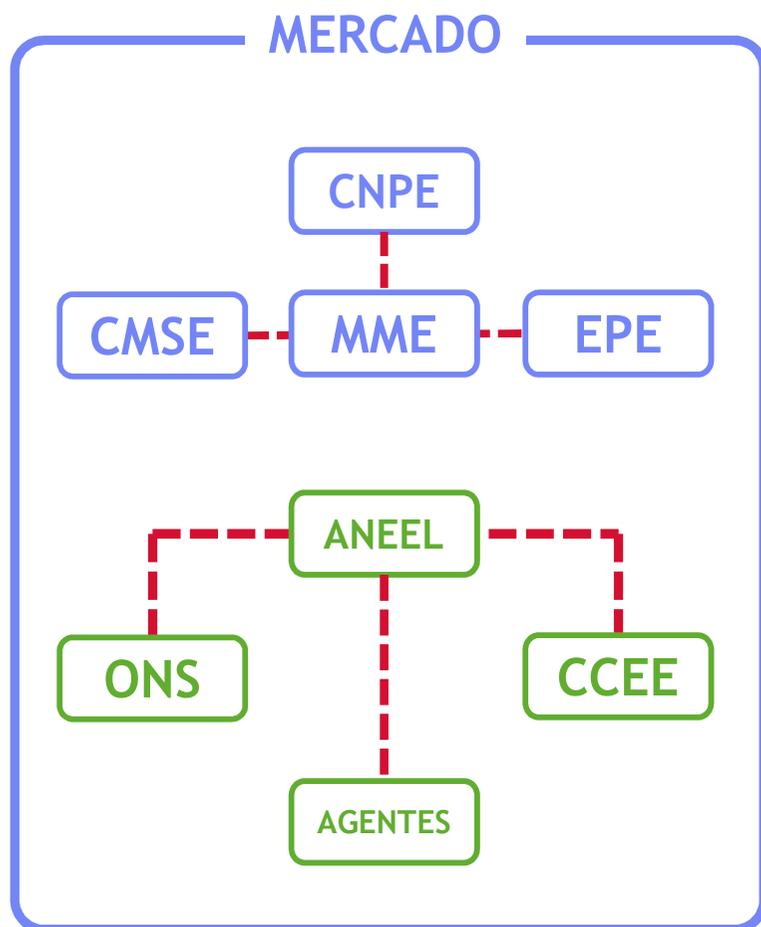
Geração (MW médios)	mar/16	abr/16	Variação (%) mar/16 - abr/16	mar/15	Variação (%) mar/16 - mar/15
Hidráulica (>30 MW)	47.995	46.440	-3,24%	43.105	11,35%
PCH	3.176	2.526	-20,49%	2.643	20,16%
Térmica	10.209	12.387	21,33%	15.805	-35,41%
Eólica	2.719	3.234	18,94%	1.489	82,60%
<b>Total</b>	<b>64.100</b>	<b>64.586</b>	<b>0,76%</b>	<b>63.042</b>	<b>1,68%</b>



# Modelo institucional do setor

## A regulamentação

COMERC



➔ CNPE - Conselho Nacional de Política Energética: Homologação da política energética

➔ MME - Ministério de Minas e Energia: Formulação e implementação de políticas para o setor energético

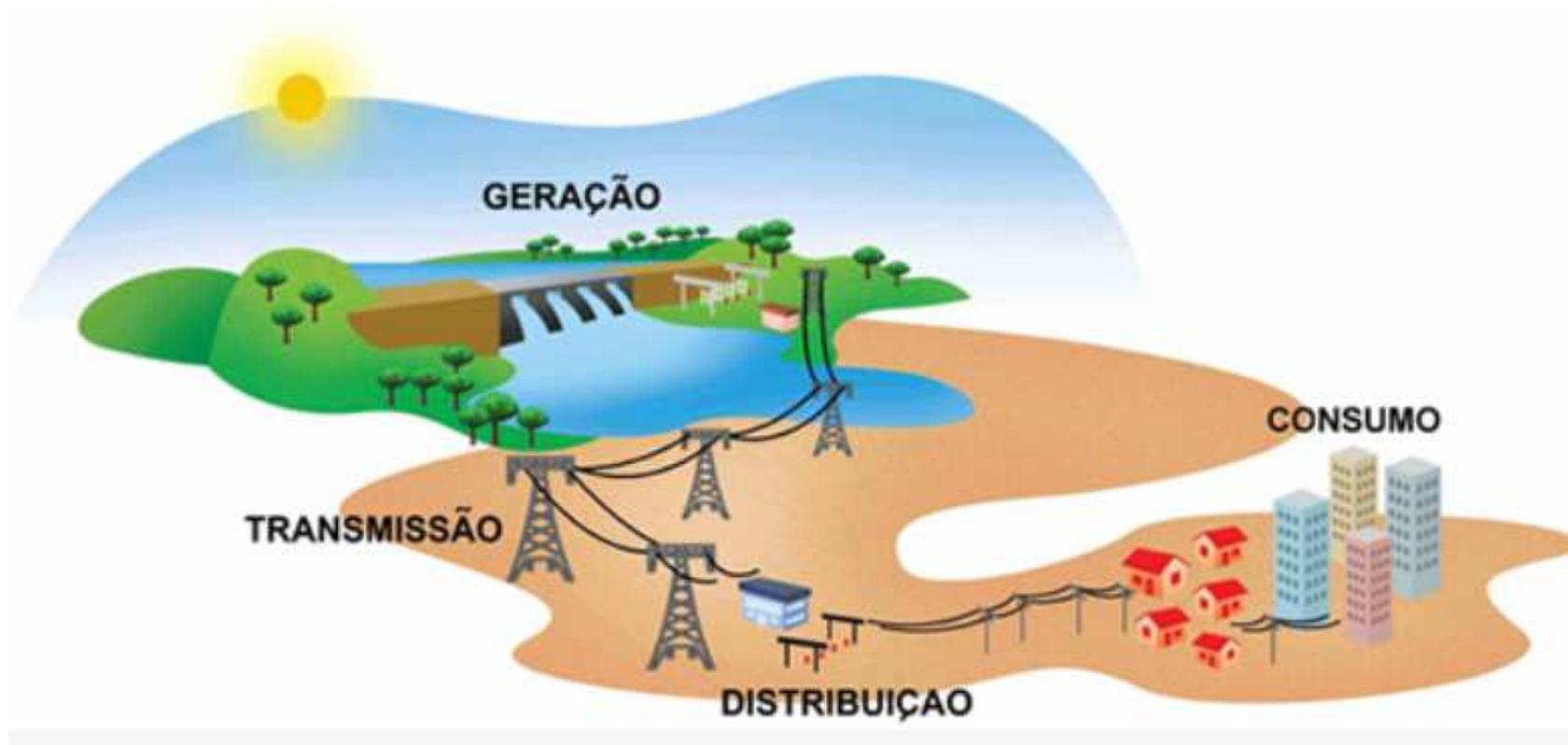
➔ EPE - Empresa de Pesquisa Energética: Execução de estudos de planejamento da expansão do setor elétrico.

➔ CMSE - Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico: Monitoramento das condições de atendimento para garantir a segurança do suprimento.

➔ ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica: Regulação e fiscalização, zelando pela Comercialização.

➔ ONS - Operador Nacional do Sistema: Coordenação e controle da operação da geração e da transmissão.

➔ CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica: Administração de contratos, liquidação do mercado de curto prazo, Leilões de Energia.



Fonte: ABRADÉE (2014)

# Os agentes do SEB

# COMERC



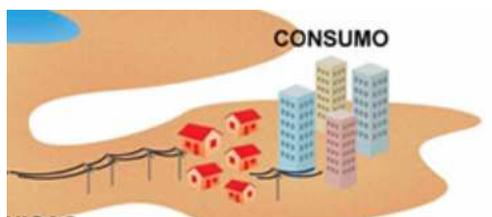
Serviço Público, Autoprodutores e Produtores Independentes



Concessionárias de transmissão (acima de 138 kV)



Concessionárias de distribuição (138 kV e abaixo)

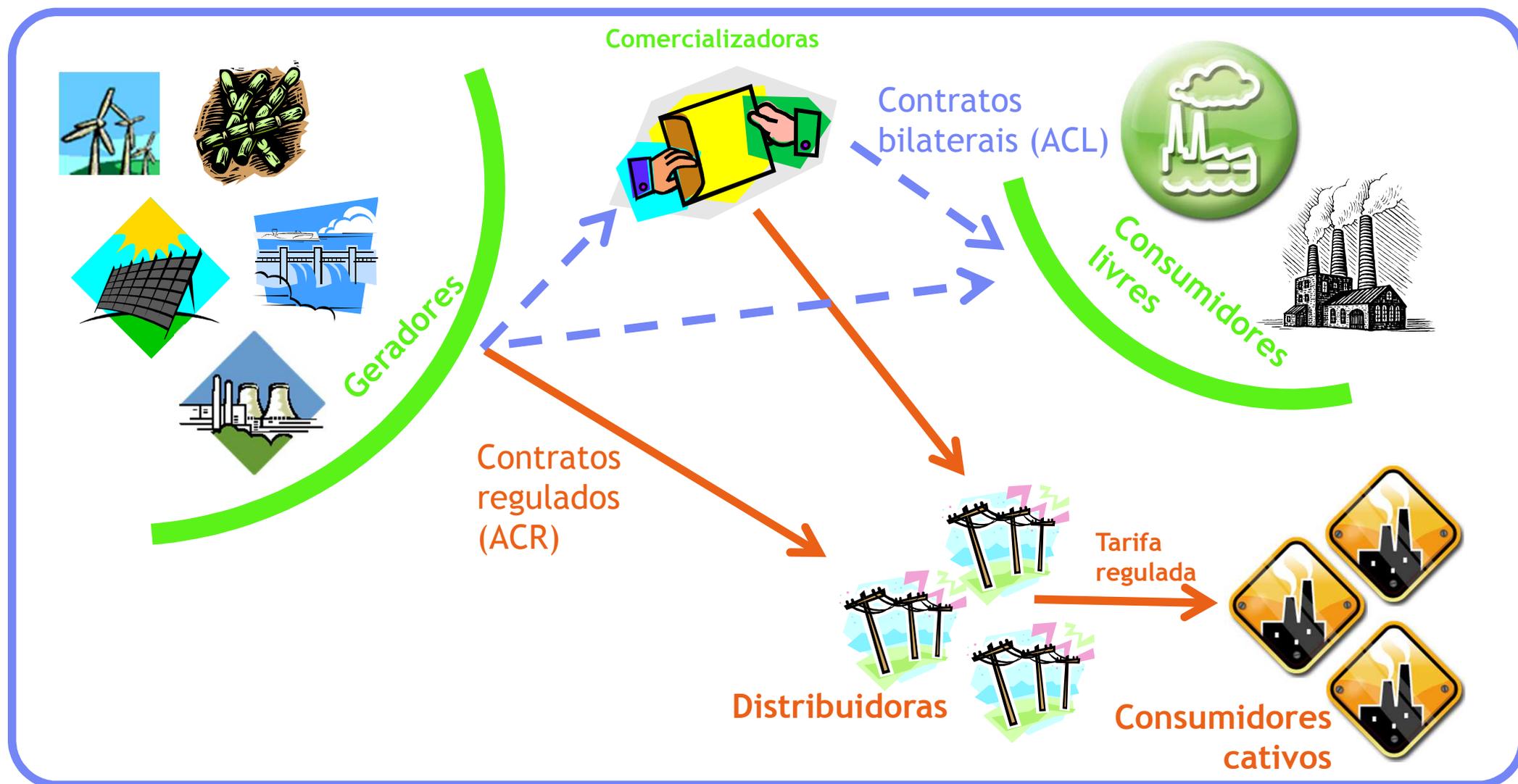


Consumidores livres, especiais e cativos

# Funcionamento do mercado

Relações comerciais e agentes

# COMERC



## VENDEDORES:

- . GERADORES DE SERVIÇO PÚBLICO;
- . PRODUTORES INDEPENDENTES;
- . COMERCIALIZADORES
- . AUTOPRODUTORES

ACR - AMBIENTE DE CONTRATAÇÃO REGULADA  
DISTRIBUIDORA / CONSUMIDOR CATIVO

Contratos resultantes de leilões

ACL - AMBIENTE DE CONTRATAÇÃO LIVRE  
COMERCIALIZADOR/VENDEDORES/CL

Contratos livremente negociados

# Os tipos de energia

COMERC



Incentivada com 50%, 80%, 100% e sem desconto

CCVEEI



Convencional

CCVEE

### Portaria Ministerial (MME)

- Conceito de leilão reverso
- Definição do tipo de leilão e condições de cadastramento
  - A-3 - novos projetos
  - A-5 - novos projetos
  - A-1 - energia existente
  - LER - novos projetos
  - LFA - novos projetos
- Demais condições de participação
  - Tipo de contrato
  - Início e fim do período de suprimento
  - Tipos de fonte, por produto
  - Outras condições que afetem a confecção dos termos do Edital e seus anexos



### MME + EPE + ANEEL + CCEE

- Fases do leilão - macro atividades
- Cadastramento e habilitação técnica
- (EPE)
  - Edital e anexos (ANEEL)
  - Inscrição online (ANEEL)
  - Aporte de garantias de participação
  - Realização do leilão
    - \* Apresentação de documentos de habilitação (ANEEL)
    - \* Aporte de garantias de fiel cumprimento
    - \* Emissão de Portaria MME com definição de garantia física
    - \* Confecção e assinatura dos CCEAR



## Clientes

- Concessionárias de distribuição
- CCEE (LER) - representante de todos os agentes da classe de consumo
  - Recolhimento do encargo para pagamento às geradoras



## Contratos livres

- Negociação bilateral
  - Preço/reajuste
  - Prazo
  - Garantias
  - Condições de pagamento
  - Faturamento
  - Entrega/registro CCEE
- Possíveis compradores
  - Consumidores livres
  - Consumidores especiais
  - Comercializadoras
  - Geradoras



# Quadro resumo - ACR e ACL

EVENTO		ACR	ACL
PRAZO		15/20 anos	3/5 anos
INDEXADOR		IPCA	IGPM
MONTANTE CONTRATO	POR	Volumes grandes	Pequenos volumes
COMPRADORES		Distribuidoras ou CCEE (LER)	Consumidores finais e comercializadoras
GARANTIAS		A-3/A-5/LFA: Contrato de Constituição de Garantias LER: não há	Garantias bancárias
ENTREGA		Curva de geração	Entrega ao longo do ano
CONDIÇÕES GERAIS		Sujeição às regras do leilão (Editais e seus Anexos - CCEAR/CER)	Livre negociação <ul style="list-style-type: none"> <li>• Cláusulas de flexibilidade</li> <li>• Multa</li> <li>• Riscos de mercado</li> <li>• Outros</li> </ul>

## Aspectos gerais da comercialização





FÍSICO



CCEE

## Regras de COMERCIALIZAÇÃO

---

Tratamento algébrico e processamento dos dados para contabilização do mercado

## Procedimentos de COMERCIALIZAÇÃO

---

Forma de conduta dos agentes perante as diversas responsabilidades na CCEE

## Procedimentos de COMERCIALIZAÇÃO

Forma de conduta dos agentes perante as diversas responsabilidades na CCEE

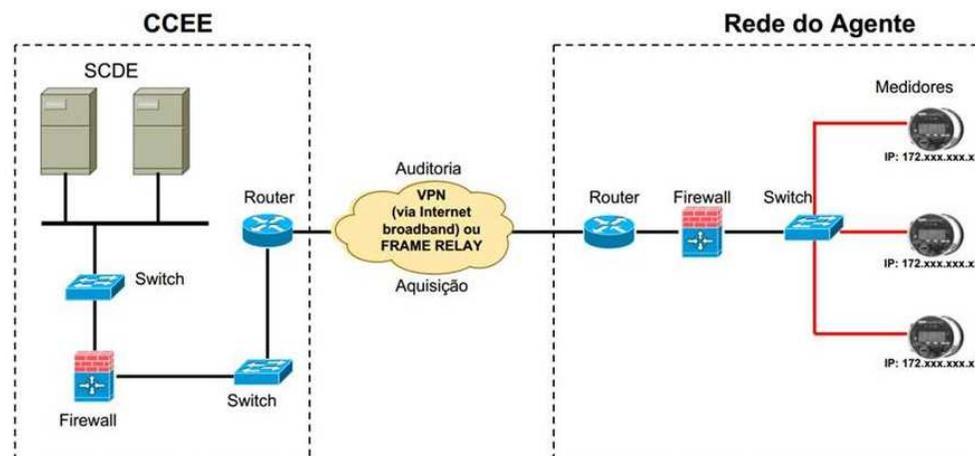
Adesão do agente à CCEE - via SGP

Modelagem do ativo de geração na CCEE (MA-10du), vinculado ao agente aderido, e cadastro do ponto de medição no SCDE



Sistema de coleta diária e tratamento dos dados da medição

Aquisição de dados automática, diretamente no medidor



Sistema baseado nas Regras de Comercialização utilizado para realizar a contabilização do mercado

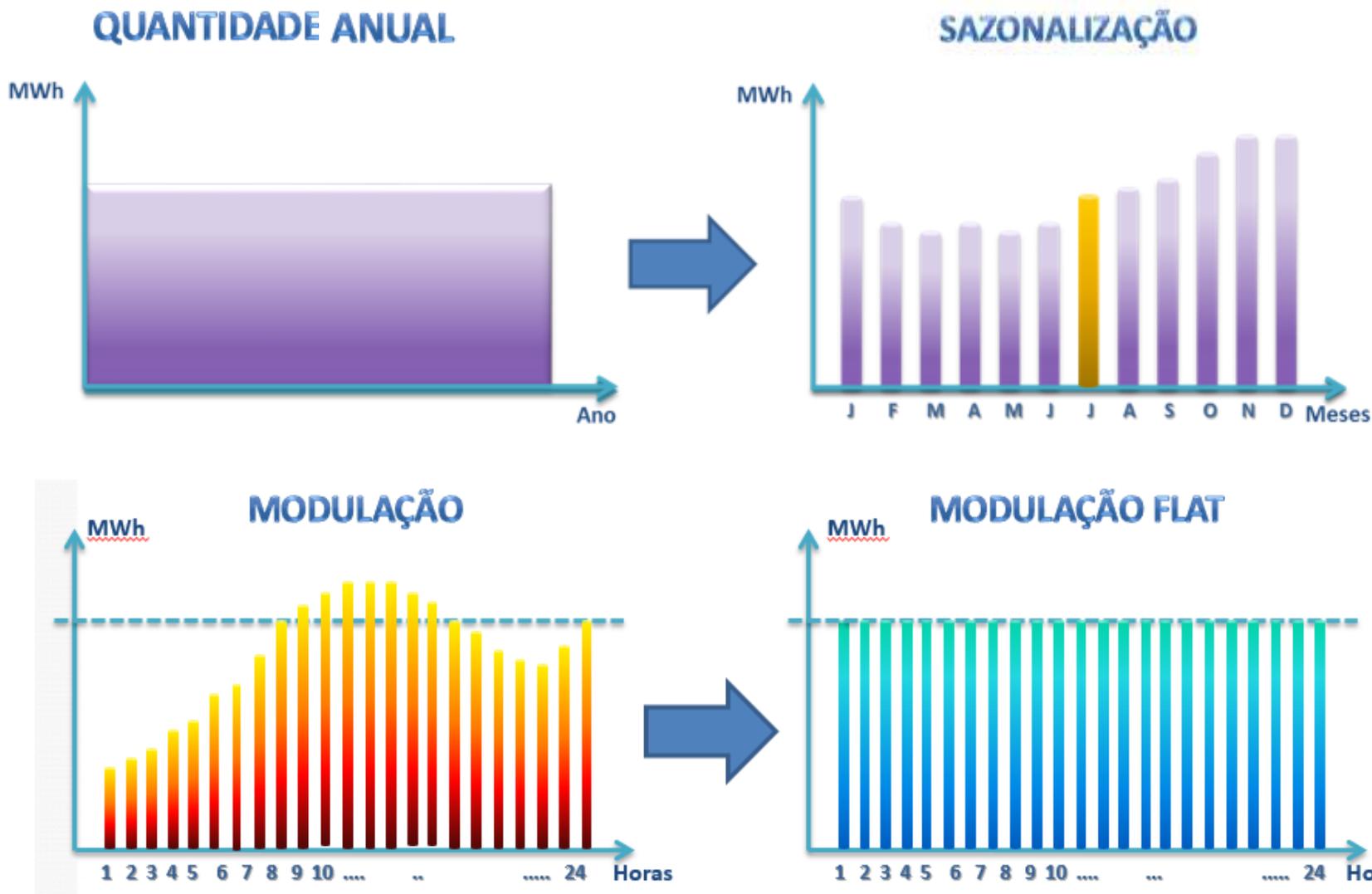
Acesso criptografado via internet



Agentes disponibilizam informações para processamento da CCEE

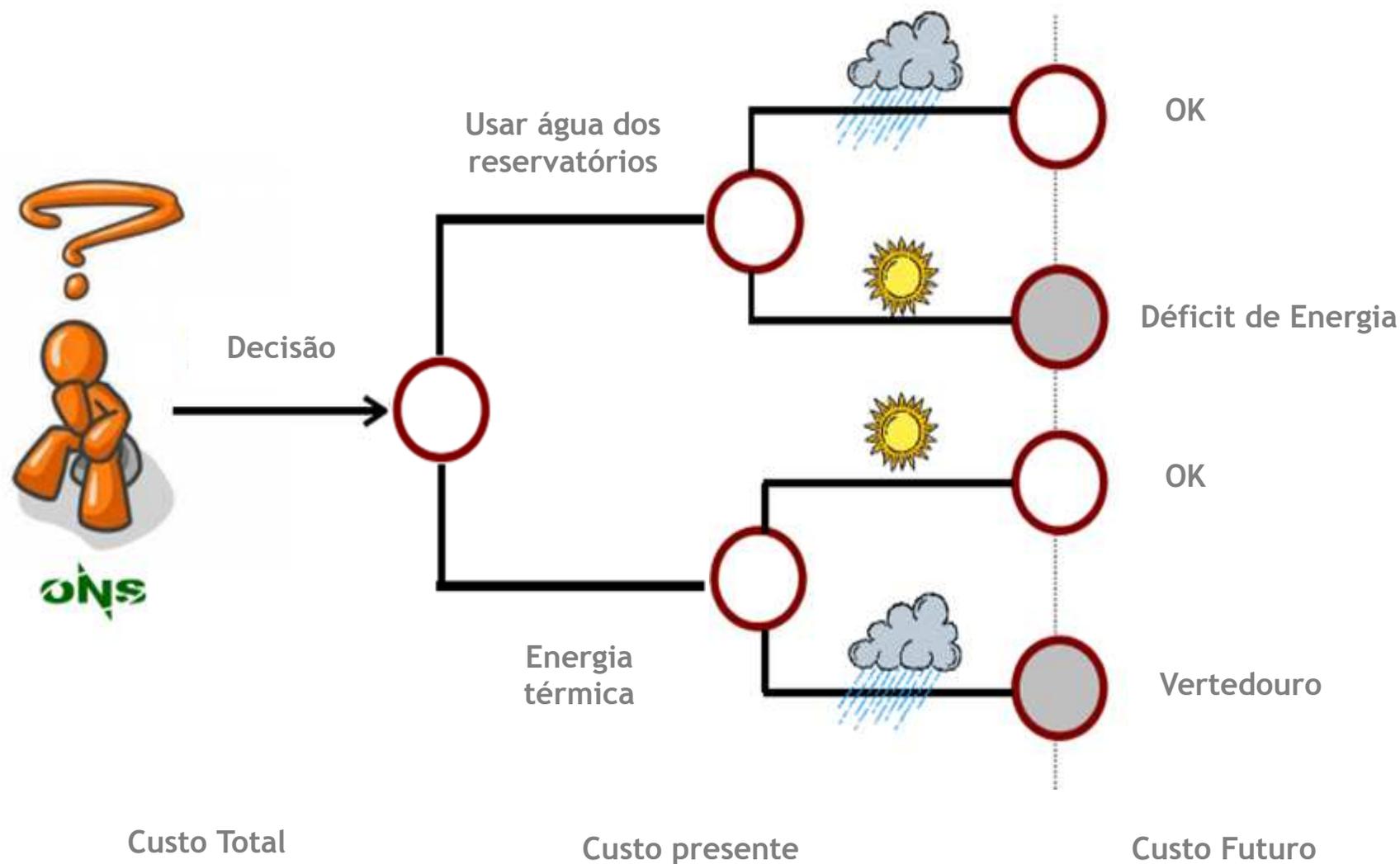
- Contratos
- Geração/consumo
- Penalidades
- Desconto
- Contabilização e liquidação financeira





# Noções sobre a formação do PLD

# COMERC



- Preço a ser divulgado pela CCEE, calculado antecipadamente, com periodicidade máxima semanal e com base no **Custo Marginal de Operação**, limitado por preços mínimo e máximo, vigente para cada período de apuração e para cada submercado, pelo qual é valorada a energia comercializada no Mercado de Curto Prazo.”

(Fonte: CCEE)

## Determinantes do Preço de Curto Prazo - PLD:

**Comportamento das Afluências:** está diretamente relacionado a questões climáticas, pois considera a ocorrência de mais ou menos chuva.

**Nível dos Reservatórios:** está relacionado ao comportamento das afluências - no período seco tende a apresentar menores níveis devido a diminuição da ocorrência de chuvas

**Demanda - Carga de Energia:** Consumo de Energia no SIN - Sistema Interligado Nacional

**Oferta:** Geração de Energia/Capacidade Instalada/Leilões

# O PLD e os submercados

Valores expressos em R\$/MWh.

Semanas de Maio de 2016



### Semana 1 - Período: 30/04/2016 a 06/05/2016

Sudeste/Centro-Oeste			Sul			Nordeste			Norte		
Pesada	Media	Leve	Pesada	Media	Leve	Pesada	Media	Leve	Pesada	Media	Leve
89,7	86,99	84,7	89,7	86,99	84,7	103,2	103,2	103,2	89,7	87,82	87,49

### Semana 2 - Período: 07/05/2016 a 13/05/2016

Sudeste/Centro-Oeste			Sul			Nordeste			Norte		
Pesada	Media	Leve	Pesada	Media	Leve	Pesada	Media	Leve	Pesada	Media	Leve
84,25	81,43	77,73	84,25	81,43	77,73	99,79	99,79	99,79	84,25	81,86	81,86

### Semana 3 - Período: 14/05/2016 a 20/05/2016

Sudeste/Centro-Oeste			Sul			Nordeste			Norte		
Pesada	Media	Leve	Pesada	Media	Leve	Pesada	Media	Leve	Pesada	Media	Leve
79,53	76,46	70,19	79,53	76,46	64,77	99,79	99,79	99,79	79,53	76,46	76,21

### Semana 4 - Período: 21/05/2016 a 27/05/2016

Sudeste/Centro-Oeste			Sul			Nordeste			Norte		
Pesada	Media	Leve	Pesada	Media	Leve	Pesada	Media	Leve	Pesada	Media	Leve
77,64	74,96	70,62	77,64	74,96	70,62	99,79	99,79	99,79	80,72	78,11	77,28



- **Comparação entre recurso e requisito**

Recurso = garantia física (MME ou geração) + contratos de compra

Requisito = contratos de venda

Contabilização é o processamento mensal dos dados de contratos, medição, preço e demais informações necessárias para cálculo do resultado final de cada agente CCEE, com base nas Regras de Comercialização, que apura as exposições no mercado de curto prazo e recebimento/pagamento de encargos.



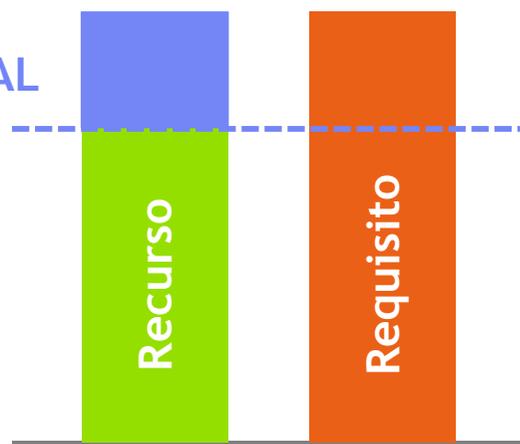
Resultado da Contabilização será a liquidação financeira (débito / crédito)

EXCEDENTE = Recurso > Requisito



EXPOSIÇÃO = Recurso < Requisito

EXPOSIÇÃO CONTRATUAL



# Contabilização na CCEE

## O MCP

# COMERC

### Contabilização horária dentro do mês

Sobras e déficits verificados hora a hora

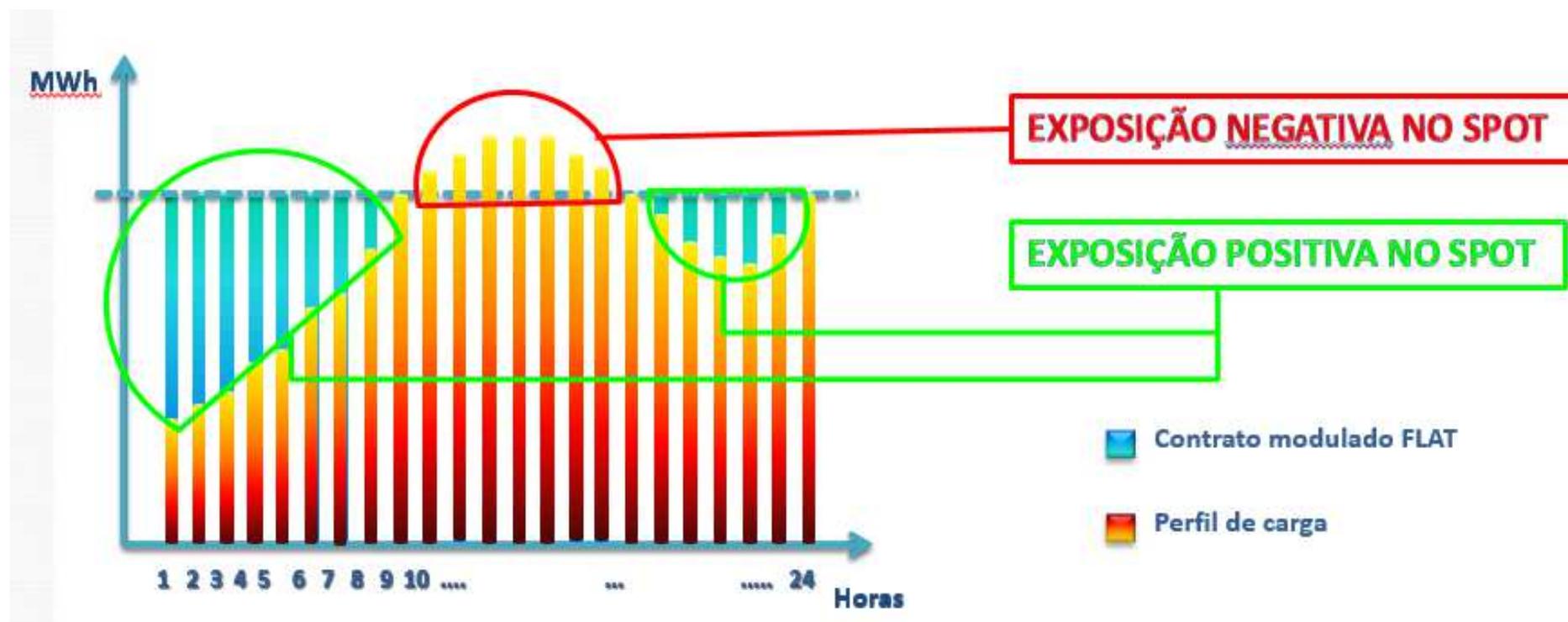
Mês	Dia	Hora	Geração (MWh)	Contrato compra (MWh)	Contrato venda (MWh)	Déficit/ Superávit (MWh)	Paga/ Recebe PLD
Setembro	1	1	10,500	0,000	10,000	(+) 0,500	Recebe
Setembro	1	2	11,060	0,000	10,000	(+) 1,060	Recebe
Setembro	1	3	12,590	0,000	10,000	(+) 2,590	Recebe
Setembro	1	4	9,500	0,000	10,000	(-) 0,500	Paga
...	...	...	...	...	...	...	...
Setembro	30	24	12,324	0,000	10,000	(+) 2,324	Recebe
Setembro	30	720	7.200,000	0,000	7.200,000	0,000	(?)
TOTAL							

# Contabilização na CCEE

## O MCP

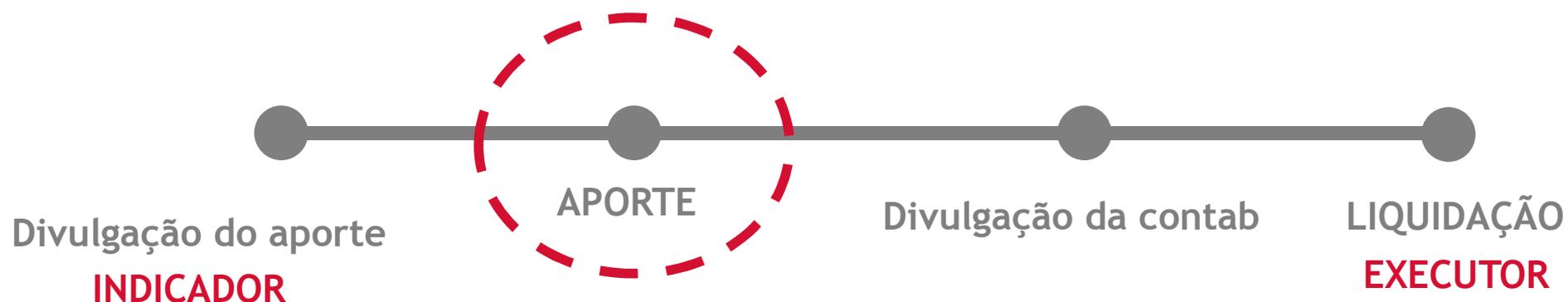
COMERC

Contabilização horária dentro do mês  
Sobras e déficits verificados hora a hora



- Lastro financeiro para garantir o débito na Liquidação;

Aporte de garantias - valor estimado de débito do MCP  
Liquidação financeira

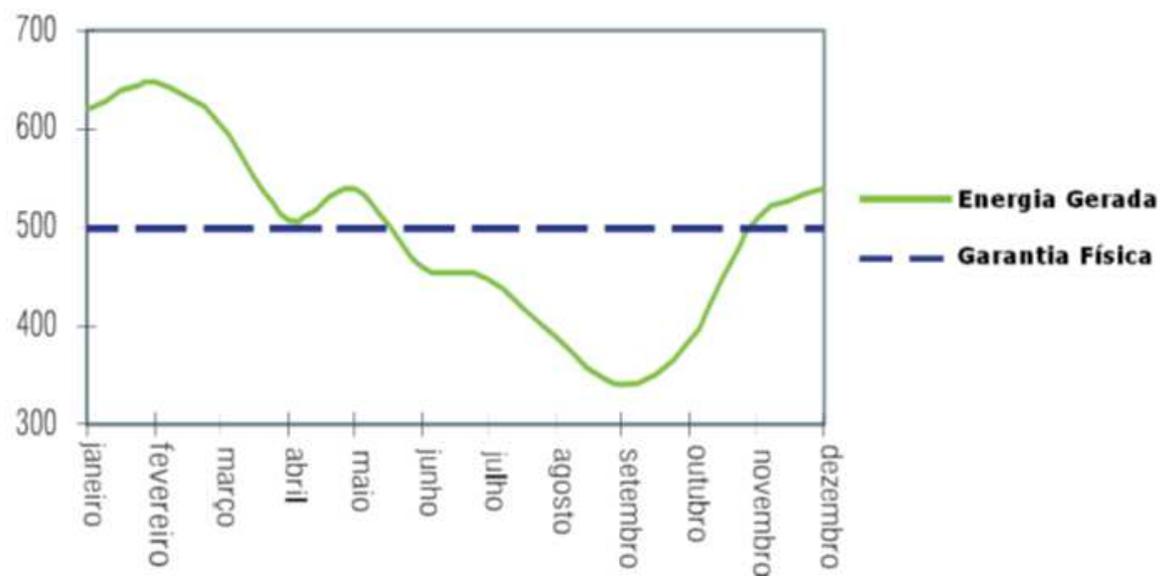


# Regras de mercado: conceitos principais **COMERC**

## Garantia física

Corresponde à fração a ela alocada de garantia física do sistema;

O valor da garantia física de uma usina está atrelada à performance de geração, em alguns casos; em outros, às condições no longo prazo que cada usina pode fornecer ao sistema.



Realizar a gestão dos ativos de geração de energia elétrica de nossos clientes, objetivando:

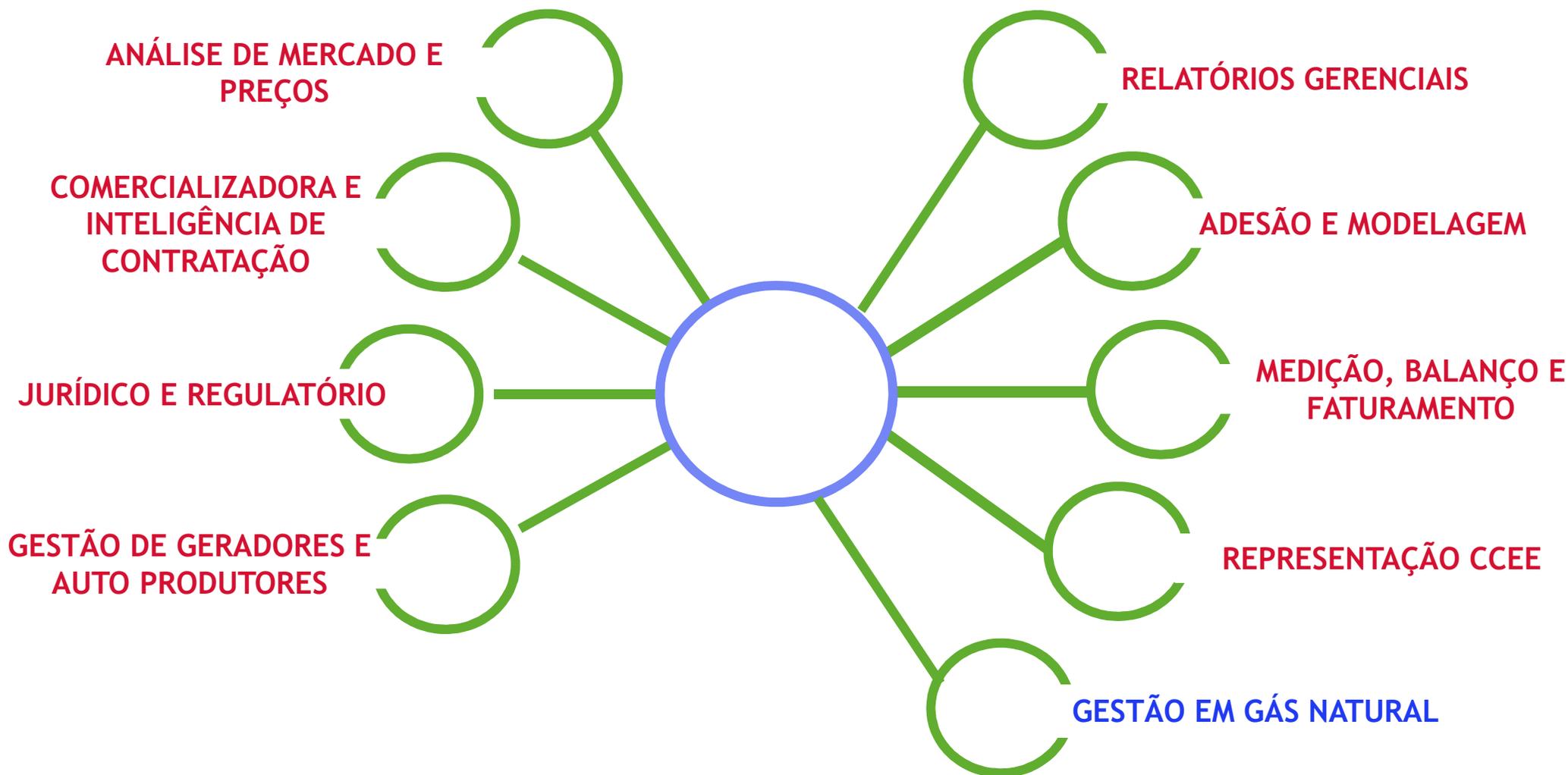
- o atendimento à legislação, às regras e aos procedimentos setoriais
- a maximização de resultados
- o atendimento ao perfil de risco de cada cliente



# GESTÃO DE GERADORES

Visão geral

COMERC



## Mercado Livre de Energia - Gestão de Consumidores Livres



## Vendedores

*Geradores de Serviço Público, Produtores Independentes, Comercializadores e Autoprodutores*

**Ambiente de Contratação  
Regulada  
(ACR)**

*Distribuidores  
(Consumidores Cativos)*

**Contratos resultantes de  
leilões oficiais**

**Distribuidora fornece U + E**

**Ambiente de Contratação  
Livre  
(ACL)**

*Consumidores Livres,  
especiais e  
Comercializadores*

**Contratos livremente  
negociados**

**Distribuidora fornece U**

**Ambiente de Contratação  
Livre  
(ACL)**

*Consumidores Livres,  
especiais e  
Comercializadores*

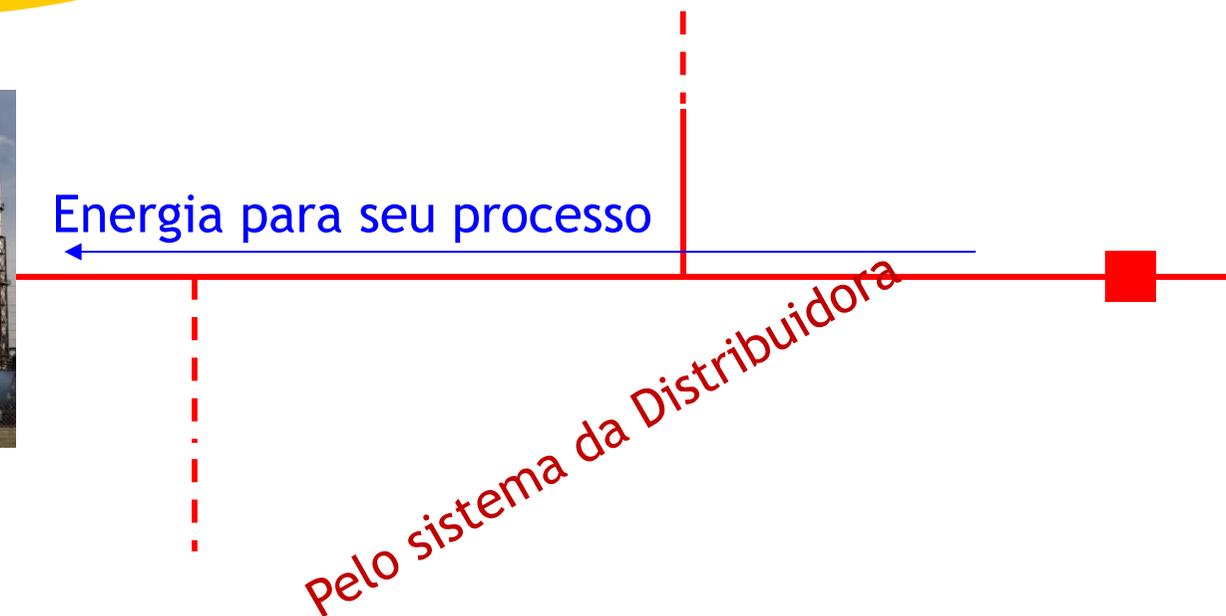
Alguns clientes de MT e  
AT podem comprar  
energia de um  
terceiro...

**D**



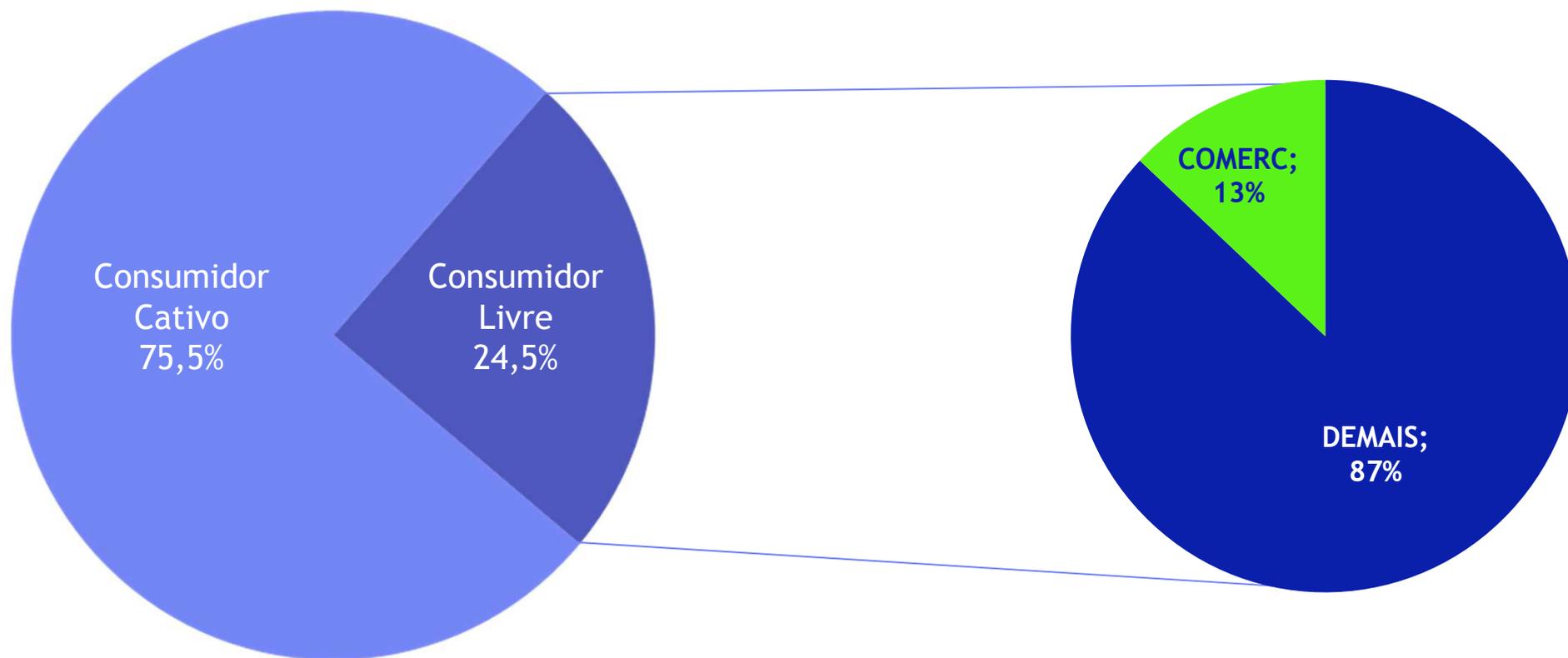
Energia para seu processo

Pelo sistema da Distribuidora



# Mercado livre é uma realidade

COMERC



COMERC é líder de mercado com 13% de *market share* e mais de 600 unidades consumidoras sob gestão.



## Redução de Custos

Este é um dos principais benefícios para quem migra do Mercado Cativo para o Mercado Livre de Energia Elétrica.

As empresas podem negociar o preço, o prazo e a indexação dos seus contratos.

A média de redução dos custos(\*) está entre **10% e 20%**, podendo alcançar maior benefício de 2017 em diante.

(\*)Comparado com as tarifas vigentes divulgadas pela ANEEL.



## Previsibilidade Orçamentária

Ao poder negociar sua energia com antecedência no Mercado Livre, as empresas conseguem melhorar sua previsão orçamentária e não ficar sujeitas às variações e incertezas do Mercado Cativo.



## Poder de Decisão

No Mercado Cativo, os consumidores não podem escolher seus fornecedores de energia. Estão sujeitos aos aumentos e tarifas determinados pela ANEEL.

Por isso, o Mercado Livre permite maior performance e rentabilidade para o negócio das empresas.



## Sustentabilidade

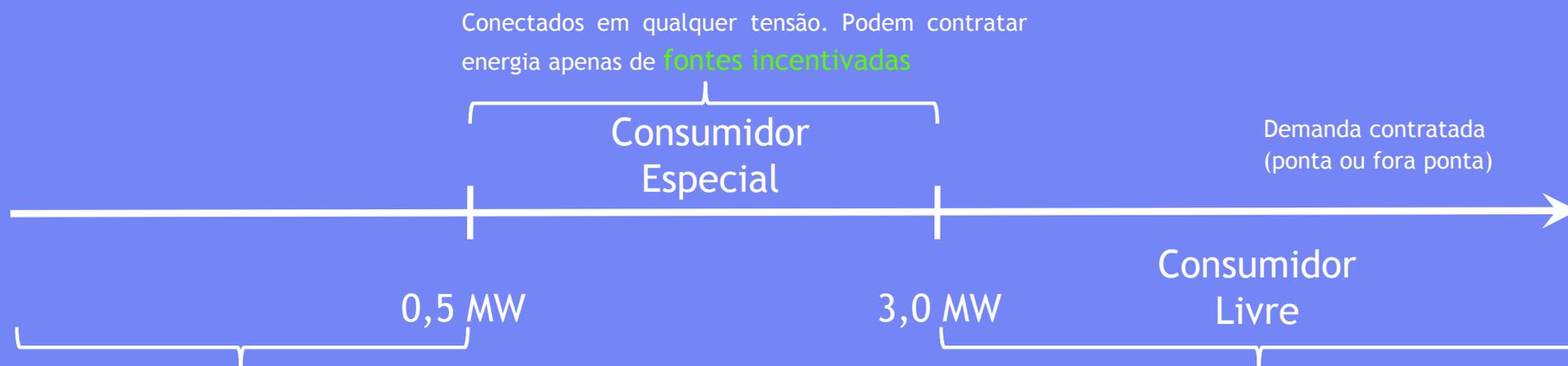
O consumidor livre pode contratar energia de fontes renováveis, colaborando para a diminuição da emissão de gases do efeito estufa.

Os clientes(\*) COMERC recebem o “Certificado Comerc-Sinerconsult de Energia Renovável” demonstrando seu comprometimento ambiental.

(\*) caso contratem energia de fontes renováveis.

# Consumidores livres? Especiais?

- Requisitos mínimos para a migração:



Consumidor  
Cativo

Retorno para o mercado cativo:

- Consumidor especial/livre = 5 anos

Consumidores conectados antes de 07/95:

- 69 kV ou mais - podem contratar energia de qualquer fonte de geração.
- Menor que 69 kV - podem contratar energia apenas de fontes incentivadas.

Consumidores conectados depois de 07/95:

- Conectados em qualquer tensão. Podem contratar energia de qualquer fonte de geração.

# Mercado Livre X Mercado Cativo

# COMERC

Mercado Cativo

Mercado Livre

1

1

2

3

4

Distribuidora



Energia  
FIO

X

COMERC



Serviço

Distribuidora



CUSD  
(fio)

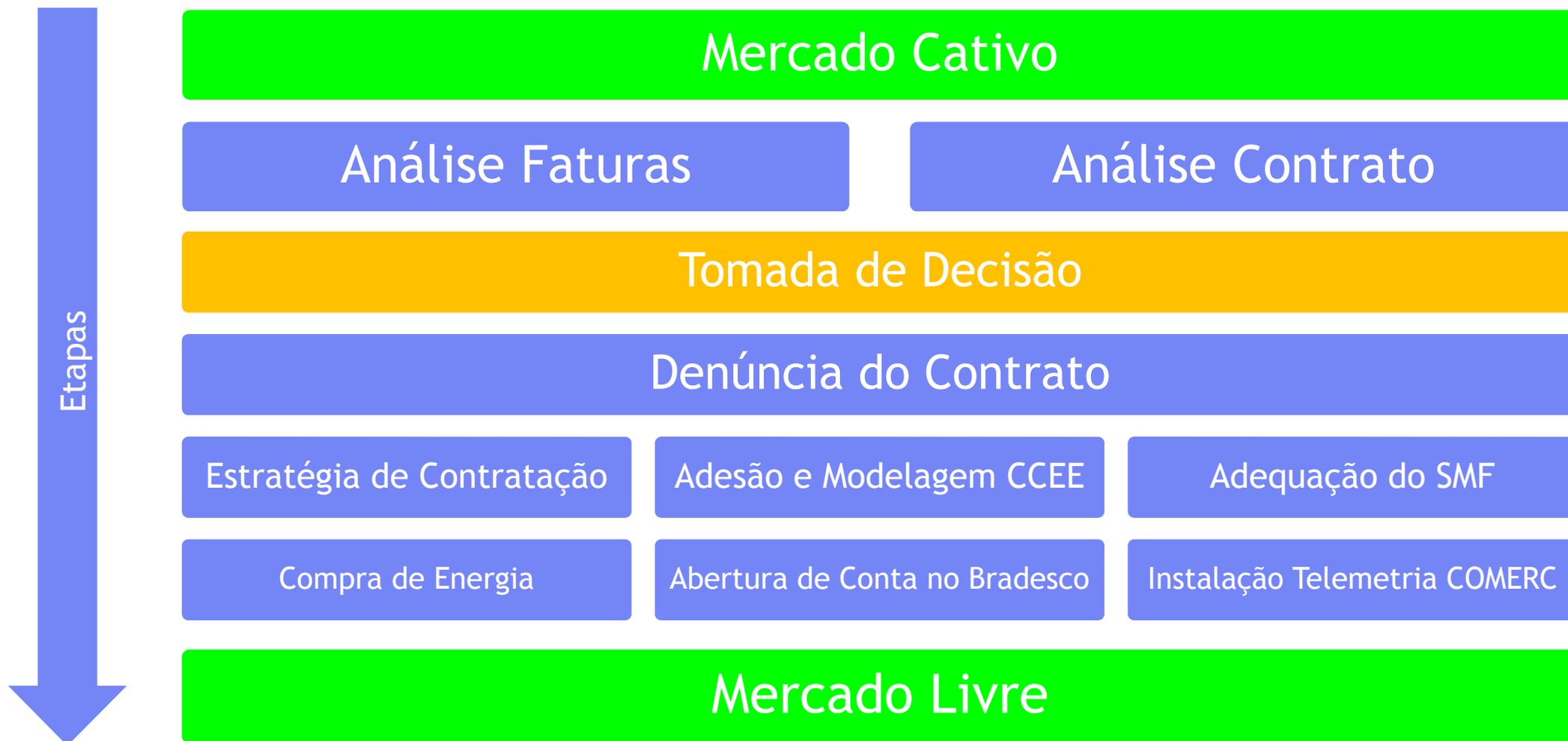
COMERC



Energia



Contribuição  
Aporte  
Liquidação  
Reserva





## MEDIÇÃO:

Monitoramento Ativo do Consumo

Instalação Medidor COMERC

Dados de Consumo CCEE (SCDE)

## CCEE:

Representação do Consumidor

Registro e Validação dos Contratos de Energia (LP e CP)

Eventos Financeiros

Lastro de Energia

Lastro de Potência

## ADESÃO E MODELAGEM:

Elaboração Documentos para Adesão ou Troca de Representação

Condução Processo de Migração

Apoio Empresas para Adequação SMF

Acompanhamento do Processo de Adequação SMF

## TRADING DE ENERGIA:

Acompanhamento dos Preços de Energia

Venda de Energia

Operação Longo Prazo e Curto Prazo

## BALANÇO DE ENERGIA:

Regras Contratuais

Faturamento da Energia

Curto Prazo

Validação Fatura de Energia e Distribuição

Demonstrativo de Faturamento

## ANÁLISE DE PREÇOS E MERCADO:

Modelos para Formação de Preço

Meteorologista

Indexadores

## APOIO COMERCIAL:

Negociação Fornecedor

Estratégia de Contratação

Recontratação de Energia

Treinamentos

## REGULATÓRIO:

Reajustes e Revisões das Tarifas de Energia

Novas Regras de Mercado

Revisões Extraordinárias

Tributação





# Os tipos de energia

COMERC



Incentivada com 50%, 80%, 100% e sem desconto

CCVEEI

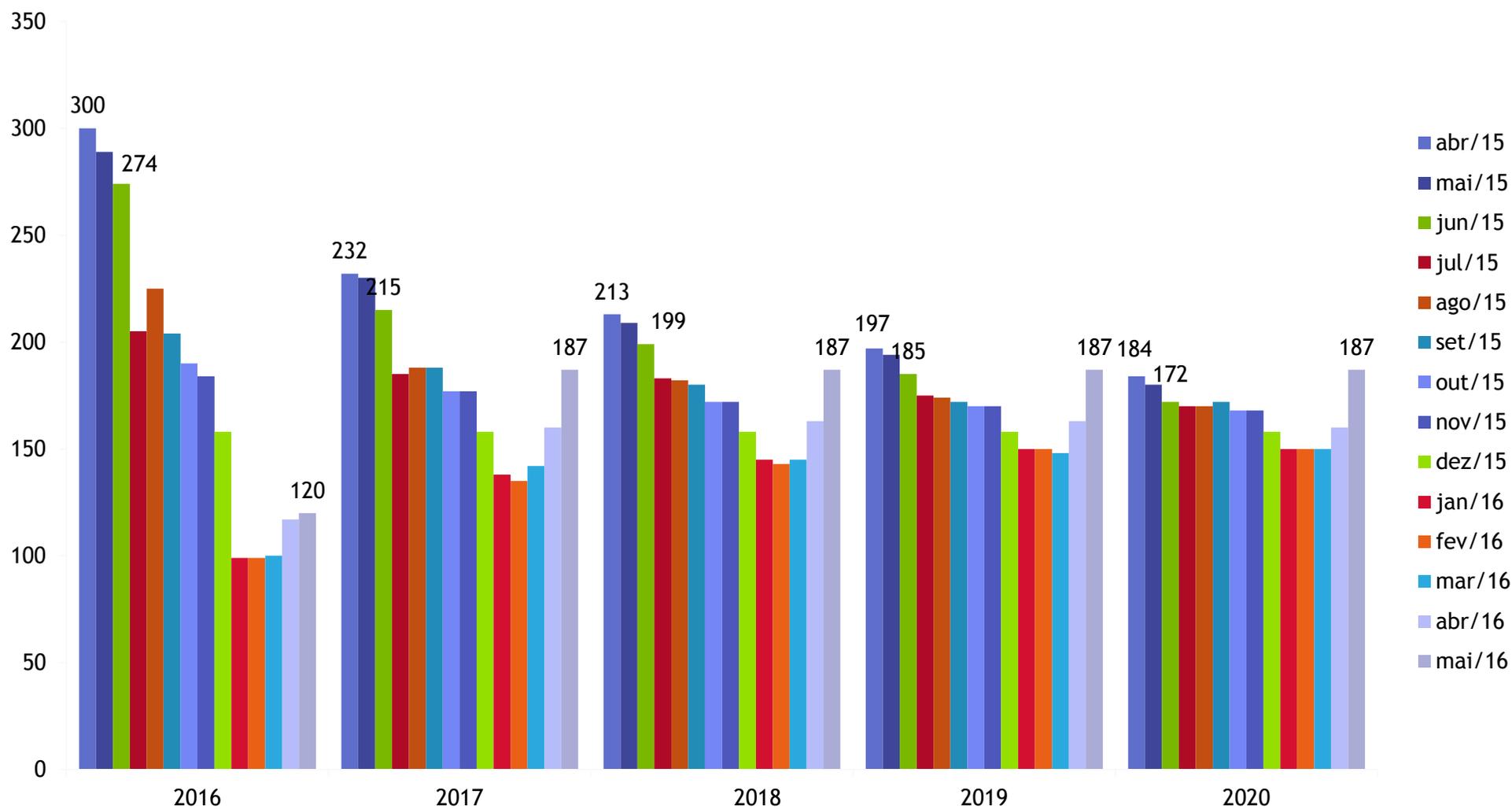
Convencional

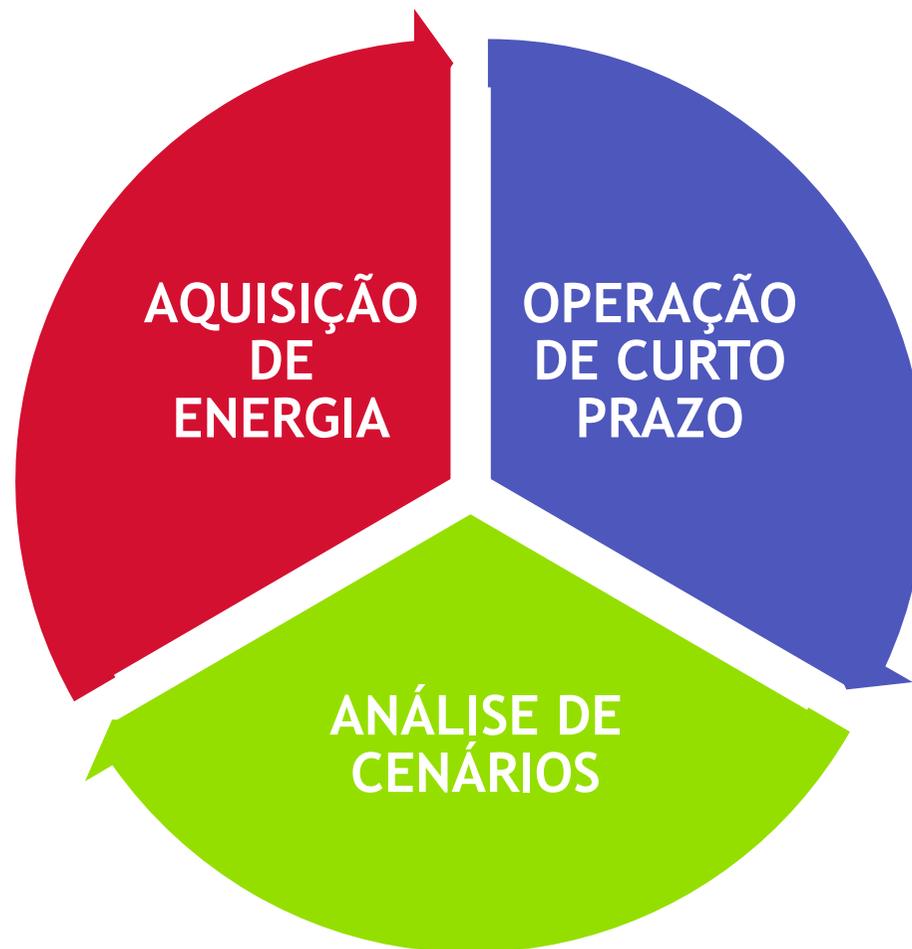
CCVEE

# Referência de preços de longo prazo

Energia Incentivada 50% - ref. 24/05/2016

# COMERC

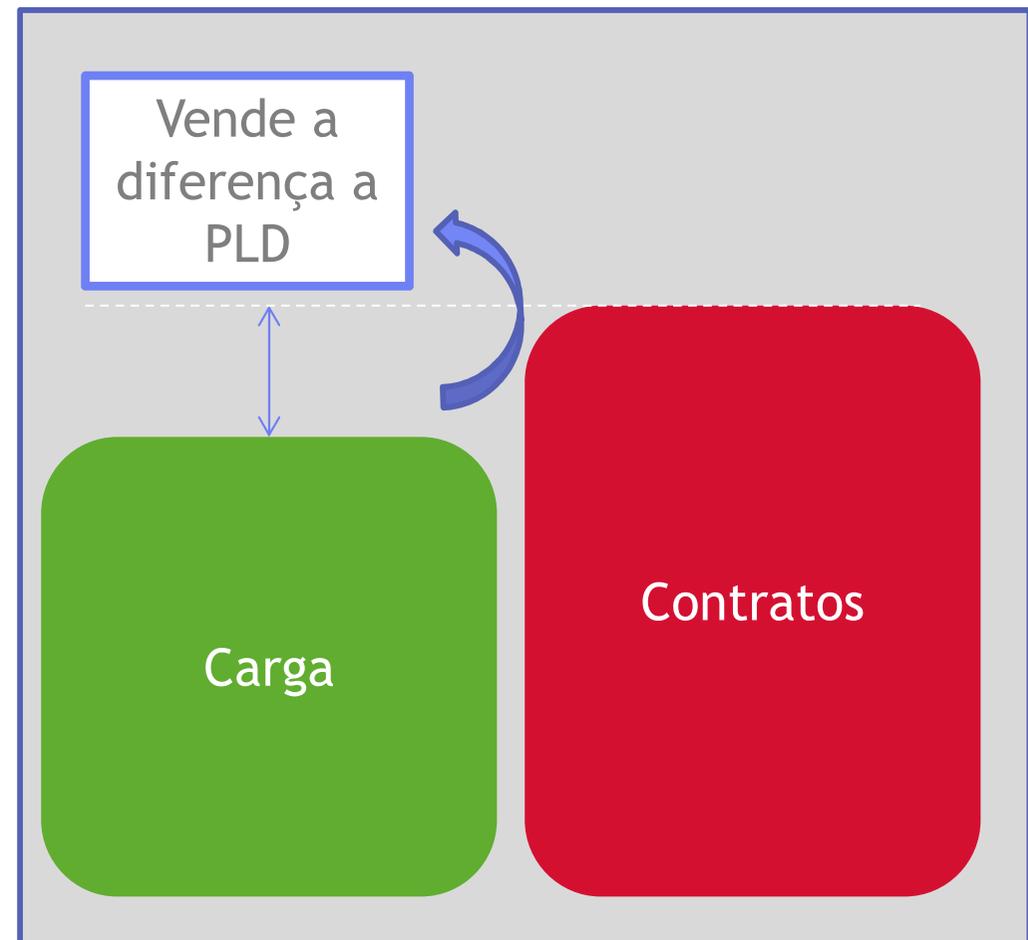
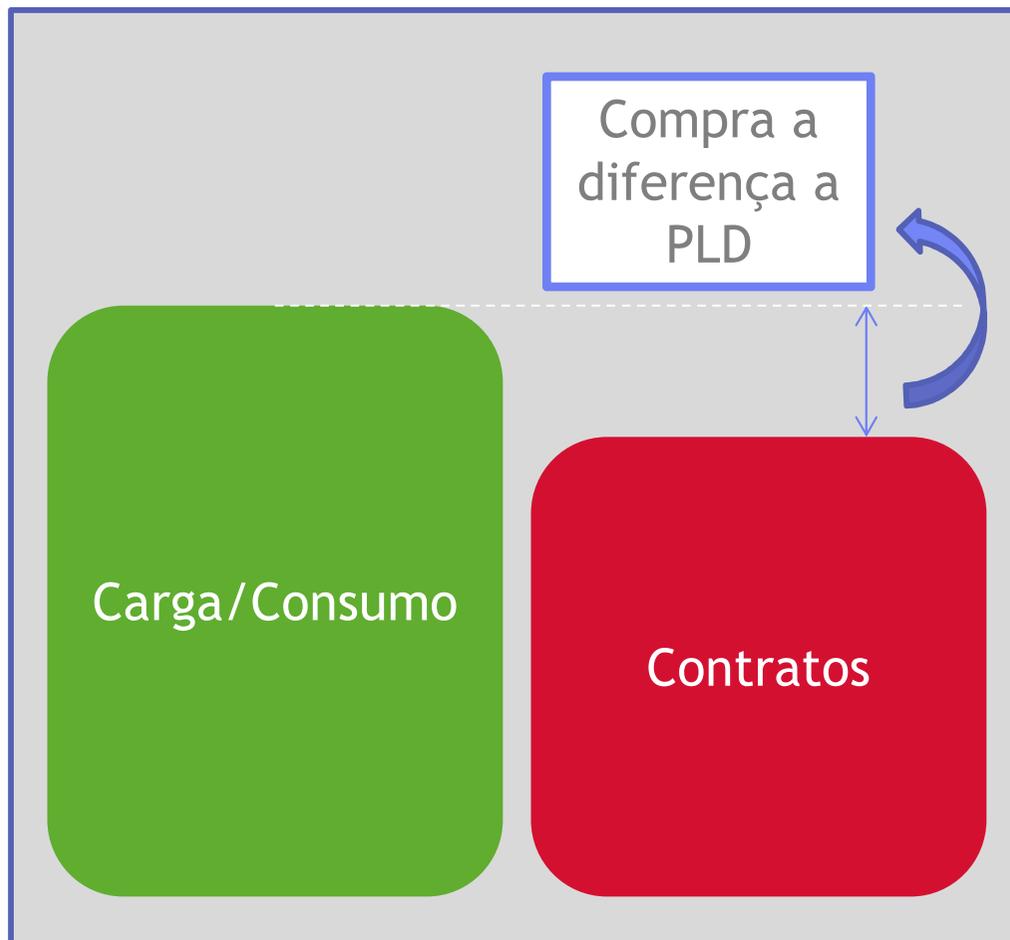




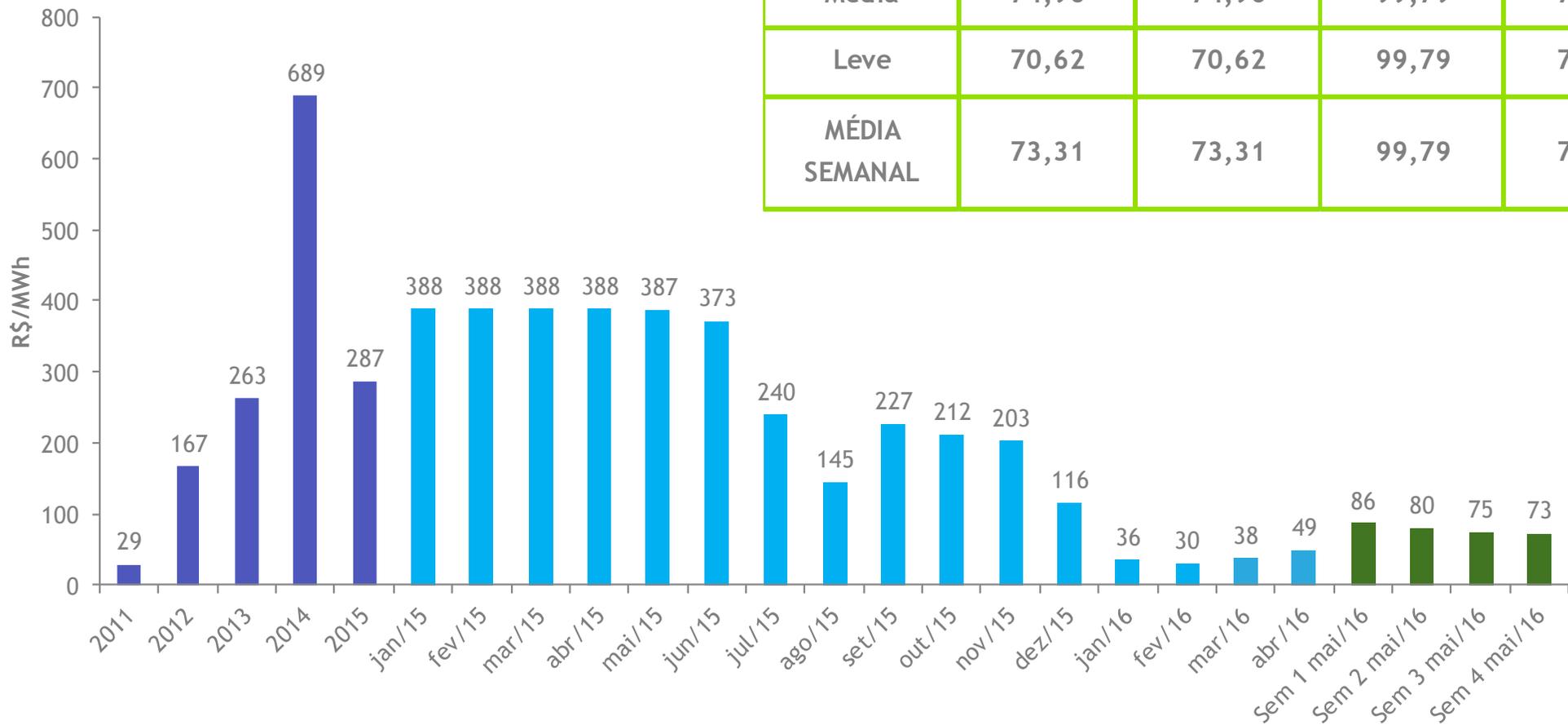
# PLD: Preço de Liquidação das Diferenças

COMERC

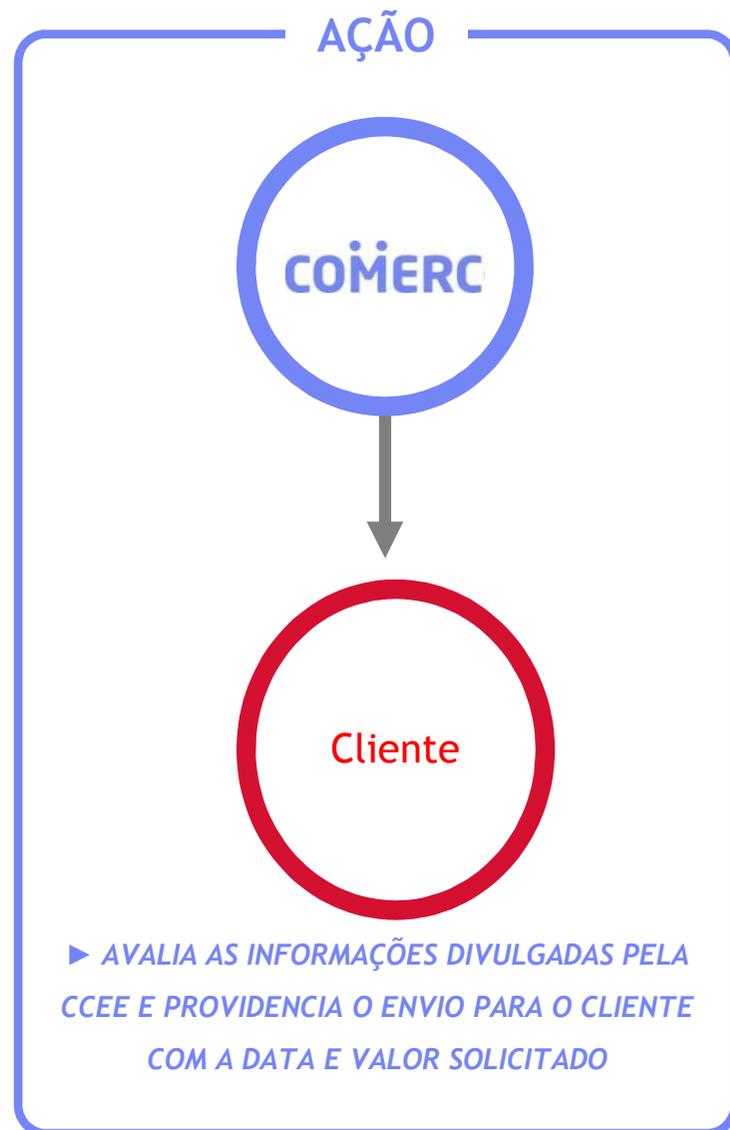
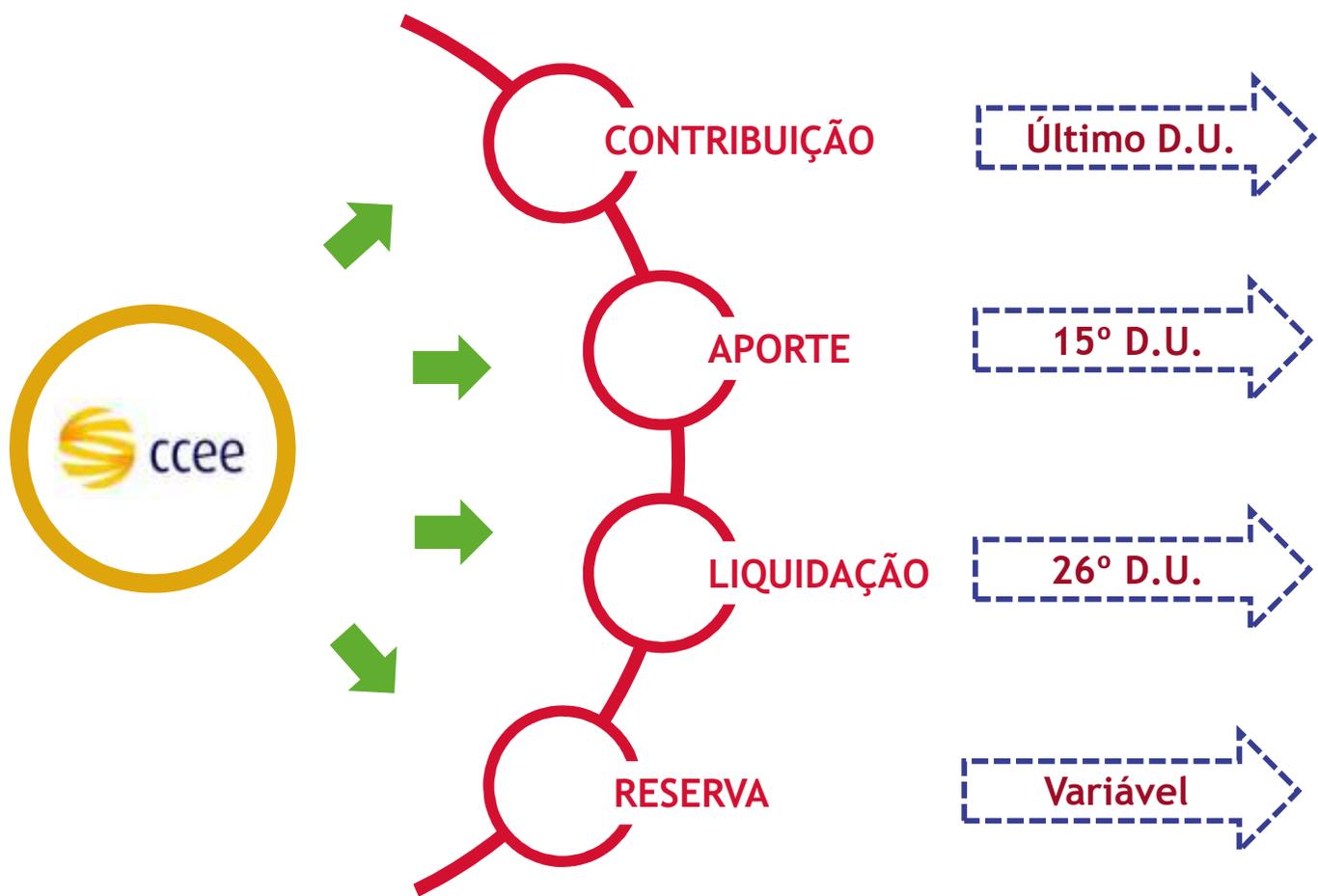
- ✓ Valora a compra e a venda de energia no mercado de curto prazo: CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica)



## PLD 2011 a 2016



R\$/MWh	SE/CO	S	NE	N
Pesada	77,64	77,64	99,79	80,72
Media	74,96	74,96	99,79	78,11
Leve	70,62	70,62	99,79	77,28
<b>MÉDIA SEMANAL</b>	<b>73,31</b>	<b>73,31</b>	<b>99,79</b>	<b>77,98</b>



# PowerView Histórico



Consumidor	Participação	Org. Energia	Mês/Ano	Mês/Ano	Mês/Ano	Mês/Ano	Mês/Ano	Mês/Ano
ENERGISA PARANÁ	100%	100%	01/2014	11/2013	01/2014	01/2014	01/2014	01/2014
CELPE	100%	100%	01/2014	11/2013	01/2014	01/2014	01/2014	01/2014
CELPE	100%	100%	01/2014	11/2013	01/2014	01/2014	01/2014	01/2014
CELPE	100%	100%	01/2014	11/2013	01/2014	01/2014	01/2014	01/2014

Novo Produto Exclusivo Comerc:

- + de 15 Gráficos de todas operações no ACL
- Gerenciador de contratos de energia
- Fácil personalização para melhor uso do sistema

**COMERC power view HISTÓRICO**

Período:  De:  Até:

Grupo Econômico:

Consumidor:

Submercado:

UF:  Classe de Tensão:

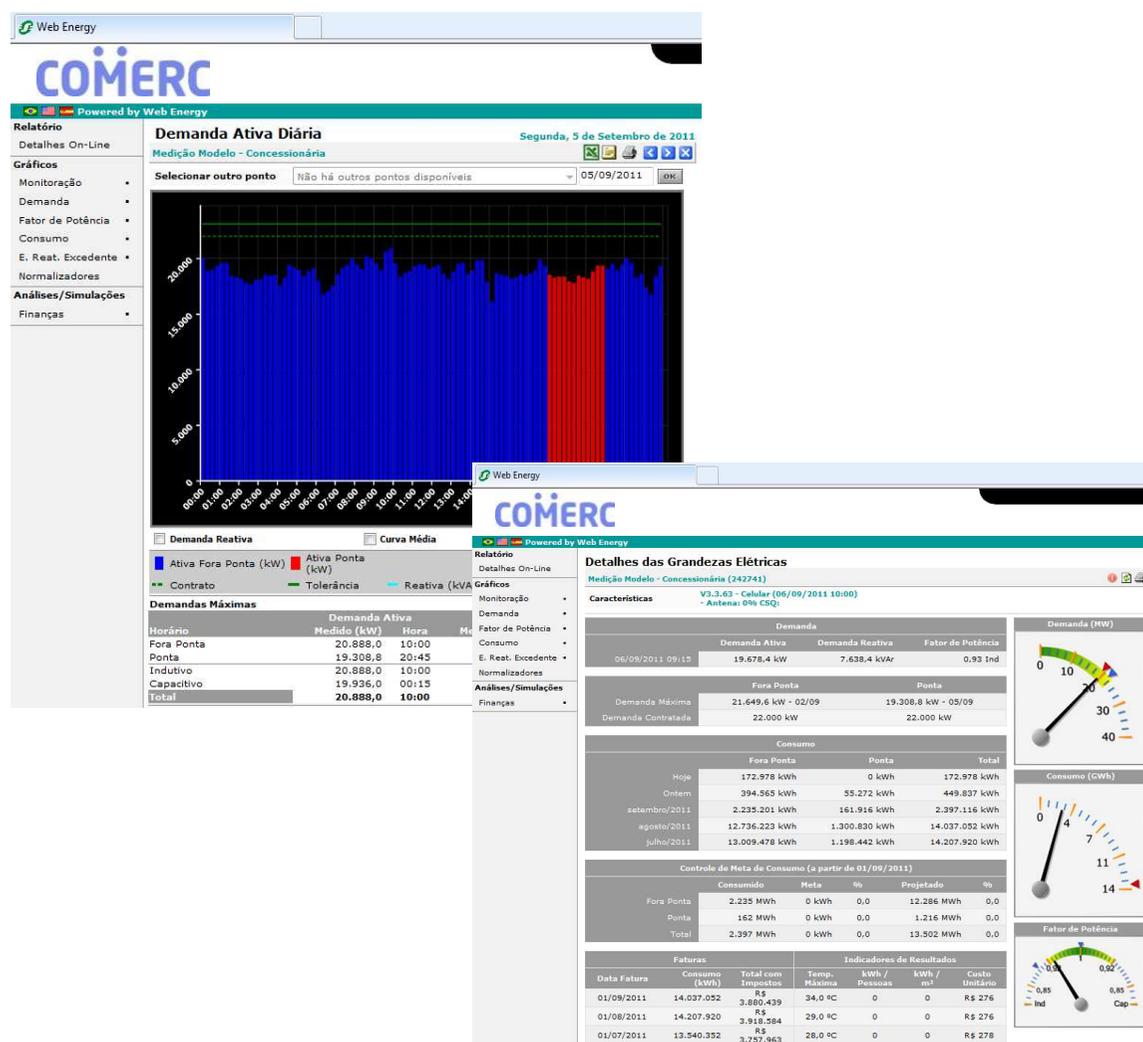
Unidades Consumidoras Filtradas:

**Menu Interativo de Análise (Custo Total)**

Clicando em um dos componentes do gráfico você será direcionado a uma análise mais detalhada:

- Energia**
  - \* Contrato de Energia
  - \* Proinfra
  - \* Curto Prazo
  - \* Curva de Consumo
- Transporte**
  - \* Demanda Ponta
  - \* Demanda Fora Ponta
  - \* Custos de Transporte
- CCEE**
  - \* Encargos Discriminados
  - \* Contabilização Financeira
- Gestão**
  - \* Remuneração Comerc
  - \* Custos Transacionais

## Acompanhamento on-line do consumo de energia



Informações de consumo em tempo real:

- Demanda
- Consumo
- Fator de Carga
- Fator de Potência
- Valores Históricos
- Visualização Gráfica
- Notificações por e-mail

# PowerView Planejamento

COMERC

## Novo Produto Exclusivo Comerc:

- Orçamento completo dos custos no ACL
- Auxílio para previsão de tarifas, encargos e preços
- 100% personalizado



# Informativos Comerciais sobre o mercado de energia

## Informativo PLD e Relatório de Curto Prazo

# COMERC

## COMERC INFORMATIVO PLD

04  
05  
15

O "Informativo PLD" é uma publicação semanal que apresenta a análise das variações do PLD da semana atual.

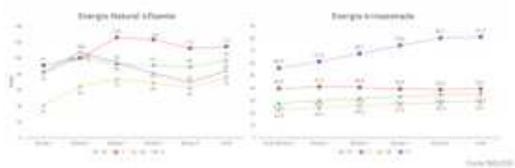
Análise Semanal 2 (02/05 a 08/05)

A expectativa do QNS de Energia Natural Afluente para esta semana é de 3.00% da MLT para o Sudeste, Sul com 1.00%, Nordeste, Este e Norte, 3.00% na MLT, na média mensal, a previsão da MLT no Sudeste é de 1.9%, no Sul de 1.35%, no Nordeste, 6.7% e no Norte, 10%. A análise mensal de longo prazo para o período em todos os submercados quando comparado ao mês de abril. Dessa forma, o CMO sofreu uma queda significativa, porém o PLD se manteve no topo nos submercados, exceto Norte. Os valores podem ser verificados no gráfico abaixo.

em R\$/MWh



O QNS informa a previsão de ENA semanal, que é utilizada como dado de entrada para o modelo Decap na definição do PLD. Nos gráficos abaixo constam a informação semanal, assim como os resultados gerados pelo modelo como previsão de evolução do armazenamento para as semanas seguintes e o preço mês. A previsão do QNS para maio está otimista, com ENA próxima à média no Sudeste e acima da média em praticamente todas as semanas no Sul. Observamos também uma elevação consistente na ENA do Nordeste. Em relação à expectativa dos reservatórios, há previsão de redução em todos os submercados, com exceção do Sul, onde há uma leve queda esperada no mês.



## Informativo PLD

Enviado aos clientes Comerc.

Informa semanalmente o comportamento da próxima semana do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) e os principais parâmetros que o influenciam.

Recorrência: semanal, publicado às segundas-feiras.

## COMERC

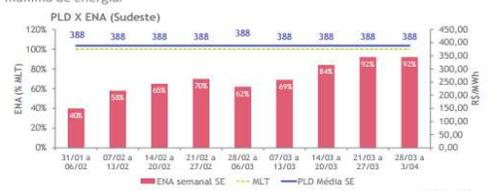
### Relatório de Curto Prazo

24  
04  
15

1. Evolução do PLD de MARÇO  
O PLD médio é a base das negociações de curto prazo. As tabelas seguintes apresentam a evolução semanal do PLD por submercado e a média mensal.

PLD - Março de 2015						
R\$/MWh	Semana 1	Semana 2	Semana 3	Semana 4	Semana 5 (Abr)	Média
Sudeste	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48
Sul	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48
Nordeste	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48
Norte	388,48	355,45	388,48	388,48	54,06	339,91

Em março, o CMO se manteve acima de R\$1.000/MWh em todas as semanas nos submercados Sudeste e Sul, porém, verificou-se uma queda significativa no Nordeste e Norte. Neste, o PLD ficou abaixo do teto na semana 2. Isso porque as afliências positivas no Norte estimularam a geração em Tucuruí e exportação máxima de energia.



A figura acima mostra a variação da Energia Natural Afluente da região Sudeste/Centro-Oeste e do PLD. Apesar da tendência de elevação da ENA ao longo das semanas de março, o CMO se manteve bem acima do teto já que os níveis de reservatório estão abaixo do esperado para o final do período úmido. No Norte, as afliências de março permitiram que o reservatório de Tucuruí atingisse um nível no qual o vertimento se tornou necessário em abril.

2. Preço no Mercado de Curto Prazo da Energia Convencional (R\$/MWh)



As transações no mercado de curto prazo para energia convencional consideram o PLD médio acrescido de um prêmio, em Reais por MWh. No curto prazo de janeiro, a variação média entre o preço spot mínimo e máximo foi de 0,28%. A variação máxima foi de 0,51%. Ao final do período o água sofreu queda devido à maior oferta, influenciada pelo início da safra das usinas de cana-de-açúcar.

3. Preço da Energia Incentivada



O gráfico da energia incentivada apresenta a evolução dos preços durante o período do curto prazo de março de 2015, em reais por MWh, e considera o desconto de 50% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD Demanda). Assim como na energia convencional, houve queda ao final do período, motivado principalmente pela antecipação da safra das usinas, que apresentaram um bom desempenho no mês em relação à geração de energia, aumentando a oferta.

## Relatório de Curto Prazo

Enviado aos clientes Comerc.

Informações sobre o preço mensal da energia convencional e incentivada no mercado de curto prazo, tempo de contrato dos agentes e o montante de energia negociado no mercado de curto prazo.

Recorrência: mensal, enviado no final do mês.

# Informativos Comerc sobre o mercado de energia

## Informativo Semanal Preços de Mercado e Panorama Semanal Comerc

# COMERC

05  
05  
15

## COMERC INFORMATIVO SEMANAL PREÇOS DE MERCADO

**Objetivo**  
O Relatório Informativo Semanal de Preços de Mercado apresenta análise detalhada e comparativa dos valores negociados na 5ª semana de abril de 2015 (27 a 30 de abril). A análise contempla o ano de 2015 e os próximos cinco anos, focada nas fontes convencional e incentivada 50%.

**Preços de Mercado**

PREÇOS DE PREÇOS CONVENCIONAIS												
Ano	Semana	Preço (R\$/MWh)	Preço (R\$/MWh)	Diferença (%)					Preço (R\$/MWh)	Preço (R\$/MWh)	Preço (R\$/MWh)	Preço (R\$/MWh)
				1	2	3	4	5				
2015	215	215	215	0	0	0	0	0	0	0	0	
2016	216	216	216	0	0	0	0	0	0	0	0	
2017	217	217	217	0	0	0	0	0	0	0	0	
2018	218	218	218	0	0	0	0	0	0	0	0	
2019	219	219	219	0	0	0	0	0	0	0	0	

**Observações:**  
Preço referente a contratos negociados no submercado Sudeste-Centro-Oeste, além da inclusão futura de três preços durante a semana, a diferença entre preços mínimos e preços máximos é explicada pelo mecanismo convencional de geração dos mercados negociados (Seminário de Preço) que permite a formação de preços. O mecanismo Sudeste-Centro-Oeste não contempla o mecanismo de geração dos mercados negociados (Seminário de Preço) que permite a formação de preços. Os contratos negociados no submercado Sudeste-Centro-Oeste são negociados com o mecanismo de geração dos mercados negociados (Seminário de Preço) que permite a formação de preços. Os contratos negociados no submercado Sudeste-Centro-Oeste são negociados com o mecanismo de geração dos mercados negociados (Seminário de Preço) que permite a formação de preços.

**Sensibilidade Comerc**  
A divulgação da 1ª Revisão Quadrimestral da Carga em -3% para 2015 e -5% entre 2016 e 2019 (veja Panorama Comerc) impactou na redução dos preços para 2015 nas fontes convencional e incentivada 50%. Os preços em 2015 se mantiveram estáveis, após queda durante 3 semanas consecutivas.

A queda no preço de 2015 reflete a diminuição da revisão da carga. Continuamos com nível dos reservatórios do SIN entre os piores da média histórica, o SE, por exemplo, inicia o período seco, em maio, com 34% da capacidade máxima.

## Informativo Semanal Preços de Mercado

Enviado aos clientes  
Comerc e prospects.

Analisa detalhadamente e comparativamente os valores negociados na semana anterior para contratos de energia convencional e incentivada no ano vigente e nos cinco anos seguinte.

Recorrência: semanal,  
publicado às terças-feiras.

## Panorama Semanal Comerc

Conteúdo público

Informa os principais indicadores do mercado de energia e temas que foram destaque na semana, sempre com rigor técnico e análise crítica, em uma linguagem simples e direta.

Recorrência: semanal,  
enviado entre terça e quarta-feira.

\* Conteúdo também disponível em inglês:  
<http://www.panoramacomerc.com.br/?cat=132>

06  
05  
15

## COMERC PANORAMA SEMANAL

### PLD (Preço de Liquidação das Diferenças)

PLD - 1ª Semana de Maio de 2015  
(02 Maio 2015 a 08 Maio 2015)

Submercado	Sem. 1 Sem. 2 Sem. 3 Sem. 4 Sem. 5				PLD Médio 1	PLD Médio 2
	1	2	3	4		
Sudeste	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48
Sul	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48
Nordeste	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48
Norte	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Nome: 010 e 0100

1. PLD médio 1 é a média ponderada dos valores de PLD, por hora das semanas publicadas. (O 1º dia de maio foi considerado neste cálculo).

2. PLD médio 2 representa o PLD publicado de última para semana restante de maio de 2015. (O 1º dia de maio foi considerado neste cálculo).

### Custo Marginal de Operação (R\$/MWh)

(02 Maio 2015 a 08 Maio 2015)

Parâmetros de Carga	Sudeste	Sul	Nordeste	Norte
Paralelo	430,07	430,07	430,07	100,00
Perda	430,07	430,07	430,07	100,00
Leão	430,07	430,07	430,07	100,00
<b>Média Semanal</b>	<b>430,07</b>	<b>430,07</b>	<b>430,07</b>	<b>100,00</b>
Diferença entre o CMO e o PLD (=CMO-PLD)	50,49	50,49	50,49	0,00

Nome: 010 e 0100

O CMO (Custo Marginal da Operação) diminuiu em relação à quinta semana de abril para todos os submercados. No Sudeste, Sul e Nordeste, o CMO caiu de R\$981,29/MWh para R\$430,07/MWh, e no Norte, de R\$119,33 para R\$100,00/MWh.

### Encerramento do mês de abril - PLD médio semanal

Encerramento do mês de abril

Submercado	Encerramento do mês de abril					PLD Médio Mensal
	1ª Semana	2ª Semana	3ª Semana	4ª Semana	5ª Semana	
Sudeste	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48
Sul	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48
Nordeste	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48	388,48
Norte	66,69	92,63	213,53	108,95	119,33	127,36

Nome: 010 e 0100

# Certificado de Energia Renovável

COMERC

O certificado tem o objetivo de apresentar os resultados da contabilização das Emissões de Gases de Efeito Estufa Evitadas, relativas ao uso/consumo de energia elétrica de fontes geradoras renováveis e incentivadas.

As “Emissões GEE Evitadas” também são disponibilizadas no relatório emitido em equivalência de número de árvores em um projeto de reflorestamento com duração de 30 anos aprovado na ONU (Organização das Nações Unidas).

O certificado, que é emitido a cada 12 meses, é fruto de uma parceria com a Sinerconsult Consultoria.



## Sobre a **COMERC**



# COMERC

## COMERC ENERGIA

COMERC TRADING

COMERC GESTÃO

COMERC ESCO

COMERC GÁS

COMERC SOLAR



# COMERC



## COMERC ENERGIA

# 150

A Comerc tem um time de mais de 150 especialistas para cuidar da sua energia enquanto você se dedica ao seu negócio.

# 15%

A Comerc é líder de mercado, com mais de 15% de Market Share do número de consumidores livres e especiais.

# 10

Mais de 10 anos de parcerias.

## COMERC energia gestão

### Gestão de Consumidores

# 500

Nossa carteira de clientes diz tudo.  
São mais de 500 empresas nacionais e multinacionais.  
Um verdadeiro aval de qualidade e confiança

# 1.100

Gestão de mais de 1100 unidades de consumo.

# 2.500

Representando a gestão de 2.500 MW médios.

### Gestão de Geradores

# 60

Gestão de mais de 60 unidades de geração de energia.

# 40

Pertencentes a 40 grupos.

# 3.500

Mais de 3.500 MW de potência instalada.

## COMERC energia trading

600

600 MW médios de energia comercializados mensalmente.

45

Parceria com mais de 45 comercializadoras de energia

20

Relacionamento com mais de 20 geradores de energia incentivada e convencional.

# COMERC: A melhor do Brasil em 2015

# COMERC



Cristopher Vlavianos e o Editor Executivo da Revista Exame, José Roberto Caetano, na entrega do Prêmio Melhores & Maiores 2015



Em 1º de julho de 2015, a COMERC foi eleita a **melhor empresa de energia do Brasil**, segundo a revista EXAME - **MELHORES & MAIORES 2015**.

*“O reconhecimento do mercado em 2014 é o resultado de uma estratégia bem montada nos últimos 5 Anos”*  
*Cristopher Vlavianos - Presidente da Comerc*

Concorrem a este prêmio todas as empresas do setor de óleo, gás e do setor de energia elétrica (geração, distribuição e transmissão incluídos), sendo a **1ª vez que uma comercializadora e gestora do mercado livre de energia elétrica conquista esta honra.**

*Nos últimos 5 anos, a COMERC mais que triplicou sua carteira de clientes, para isso investe constantemente em seu time - nosso principal ativo!*  
*Nosso compromisso é traduzir a complexidade do setor elétrico para nossos clientes e parceiros.*

# Alguns Clientes Consumidores de **Gestão** **COMERC**



# Alguns Clientes Geradores de Gestão

# COMERC



Mais de 10 anos de parceria

COMERC



Klabin



*Temos orgulho de gerir a energia de mais de 600 clientes.  
Agradecemos a parceria e a confiança pelo nosso trabalho.*



Gestão de Geradores  
COMERC

Gestão de  
Consumidores Livres



[josiane.palomino@comerc.com.br](mailto:josiane.palomino@comerc.com.br)

[ricard.alves@comerc.com.br](mailto:ricard.alves@comerc.com.br)  
[thiago.oliveira@comerc.com.br](mailto:thiago.oliveira@comerc.com.br)



(11) 3039-3955  
(11) 94446-3411

(11) 94446-1032  
(11) 94447-1292

# COMERC

## São Paulo

Av. Brig. Faria Lima, 2055 4º andar  
01452 001 São Paulo SP  
T 55 11 3039 3955  
F 55 11 3032 5183

## Florianópolis

Rua Mauro Ramos, 1450 cj 1002  
88020 302 Florianópolis SC  
T 55 48 3333 1444  
F 55 48 3224 9070

## Ribeirão Preto

Av. Braz Olala Acosta, 727 cj. 1009  
14026 040 Ribeirão Preto SP  
T 55 16 3442 4055  
F 55 16 3442 4055

[comerc.com.br](http://comerc.com.br)