

Audiência Pública

Comissão de Economia, Orçamento e Finanças

CÂMARA LEGISLATIVA DO DISTRITO FEDERAL

Brasília, 10 de dezembro de 2015



Índice

- I. Dados gerais da CEB
- II. Situação da CEB
- III. Custos gerenciáveis
- IV. Principais obrigações do novo contrato de concessão
- V. Considerações finais





I – DADOS GERAIS DA CEB

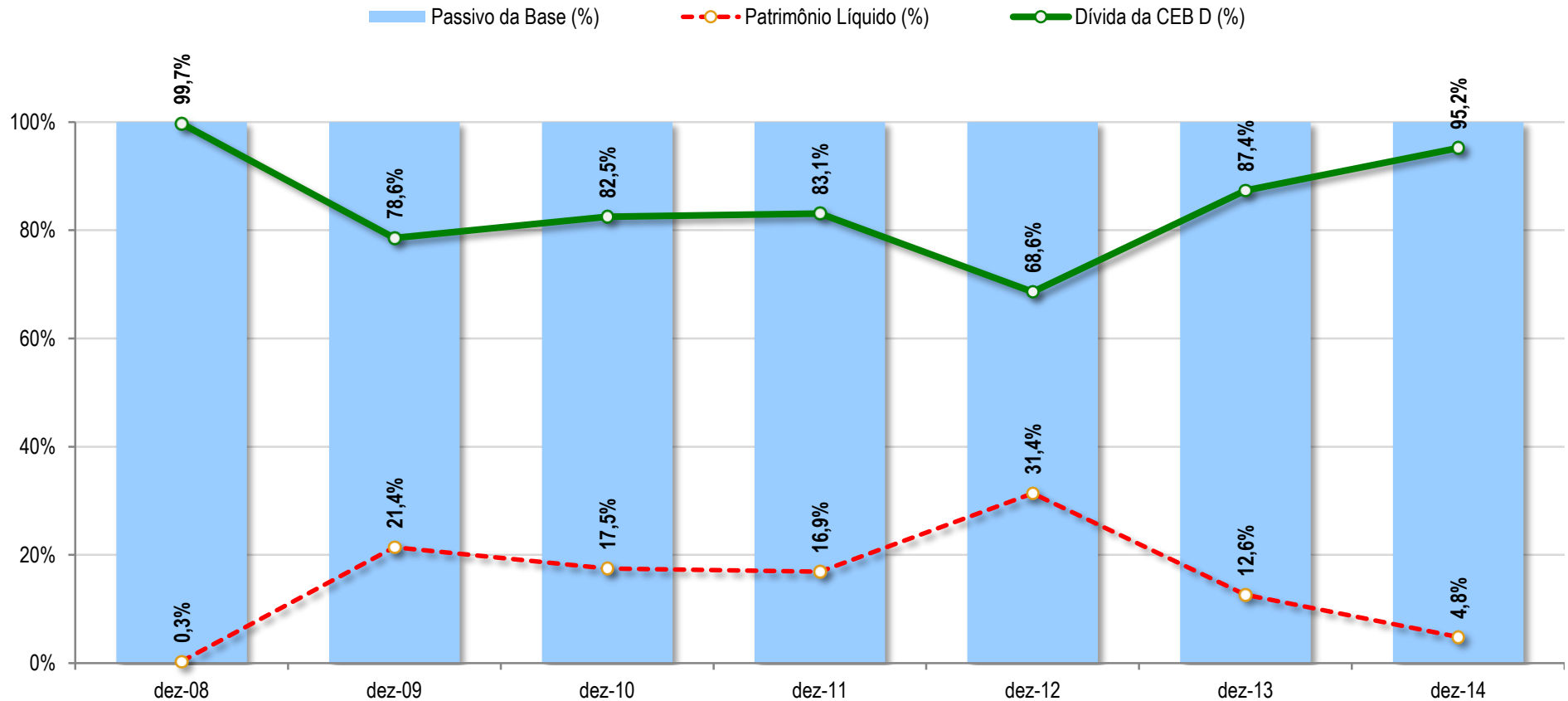
	Unidade	Brasil	CEB	% partic
Consumidores	Quantidade	74,569 MM	947 mil	1,26
Consumo	GWh	325.748	5.964	1,83
Receita bruta	R\$	140 bilhões	2,2 bilhões	1,57
Investimento	R\$	14,7 bilhões	162,6	1,11

Fonte: ABRADÉE, ano-base 2013



II – SITUAÇÃO DA CEB

Estrutura patrimonial não passa no controle de crédito dos principais bancos





II – SITUAÇÃO DA CEB

Custo do Dinheiro

1ª Emissão de Debêntures	Valores e Condições
Valor captado:	R\$ 130 milhões
Comissão de Estruturação:	1,5%
Custo da Operação / ano:	CDI + 6,80%
Garantias:	Recebíveis e Alienação de Imóveis



II – SITUAÇÃO DA CEB

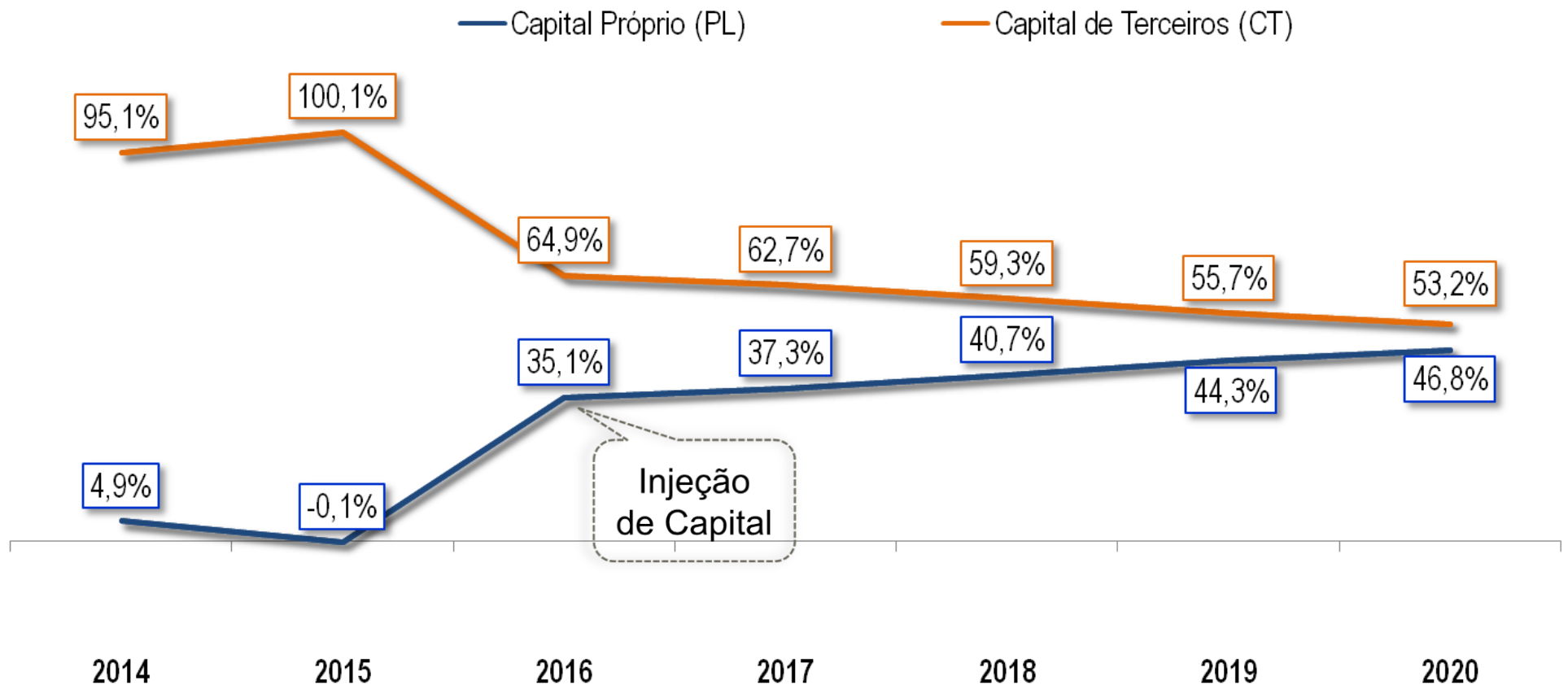
Custo do Serviço da Dívida – 30.09.2015

	R\$ milhões
Juros + Amortizações	R\$ 87,5



II – SITUAÇÃO DA CEB

Estrutura de Capital Futura





II – SITUAÇÃO DA CEB

Capital Social x Prejuízos Acumulados – 30/09/2015

	R\$ milhões
Capital Social	R\$ 580
Prejuízos Acumulados	R\$ 644



II – SITUAÇÃO DA CEB

Faturamento Bruto – Até Setembro/2015

	R\$ milhões
Faturamento	R\$ 2.977
- Impostos	R\$ 723
= PARCELA A (não gerenciável)	R\$ 2,254
- Compra Energia + Encargos	R\$ 1.733
-Outros	R\$ 141
= PARCELA B (gerenciável)	R\$ 380



II – SITUAÇÃO DA CEB

Dívidas em atraso

	R\$ milhões
Dívidas Vencidas	Valor
Compra de Energia Elétrica	32,3
IMPOSTOS - Prorrogados para Dez-2015	152,3
<i>ICMS ref. abr/2015 (Decreto N° 36.908/2015)</i>	<i>51,2</i>
<i>ICMS ref. Maio/2015</i>	<i>50,8</i>
<i>ICMS ref. Junho/2015</i>	<i>50,4</i>
FORNECEDORES	39,2
CDE - Conta de Desenvolvimento Energético - Dez-15	37,5
OUTROS	15,2
TOTAL	276,6

II – SITUAÇÃO DA CEB

LINHA DE DISTRIBUIÇÃO



OBRAS CONCLUÍDAS

07 (sete) Linhas de Alta Tensão de 138 kV
(A Linha BRASILIA NORTE x NOROESTE x SUDOESTE concluída em 2015)

SUBESTAÇÃO



OBRAS CONCLUÍDAS

04 Ampliações de Subestações
07 Novas Subestações (com a SE NOROESTE concluída em 2015)

ANDAMENTO

Nova Subestação: AUTARQUIA NORTE

Ampliação de Subestação: EMBAIXADA SUL

ALIMENTADORES



OBRAS CONCLUÍDAS

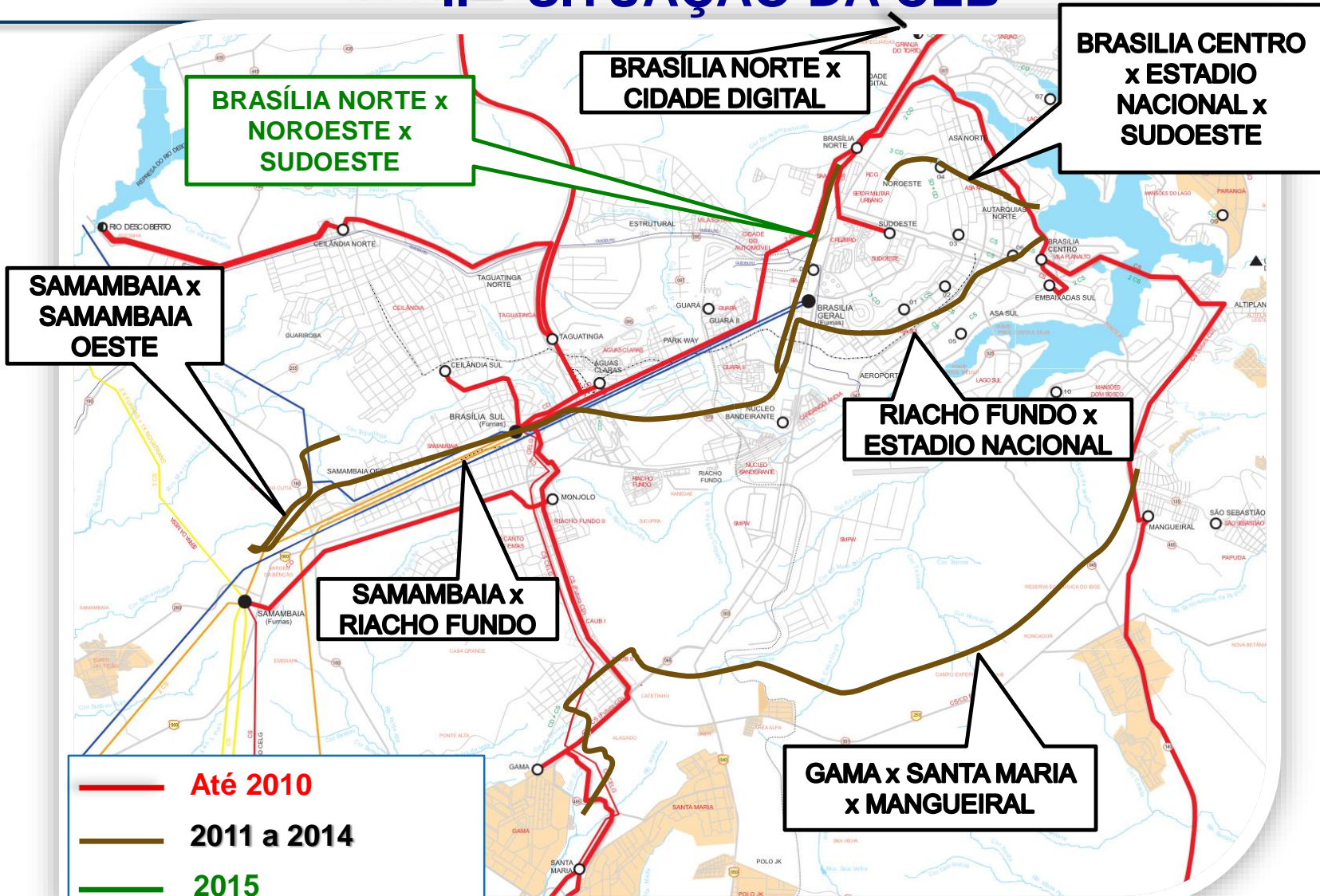
Total de alimentadores no sistema : 400

No período 2013 a 2014 foram concluídos 65 alimentadores e em 2015 mais 30 alimentadores.

Nota: A prioridade da CEB é investir na construção de novos alimentadores e modernização da rede. 11



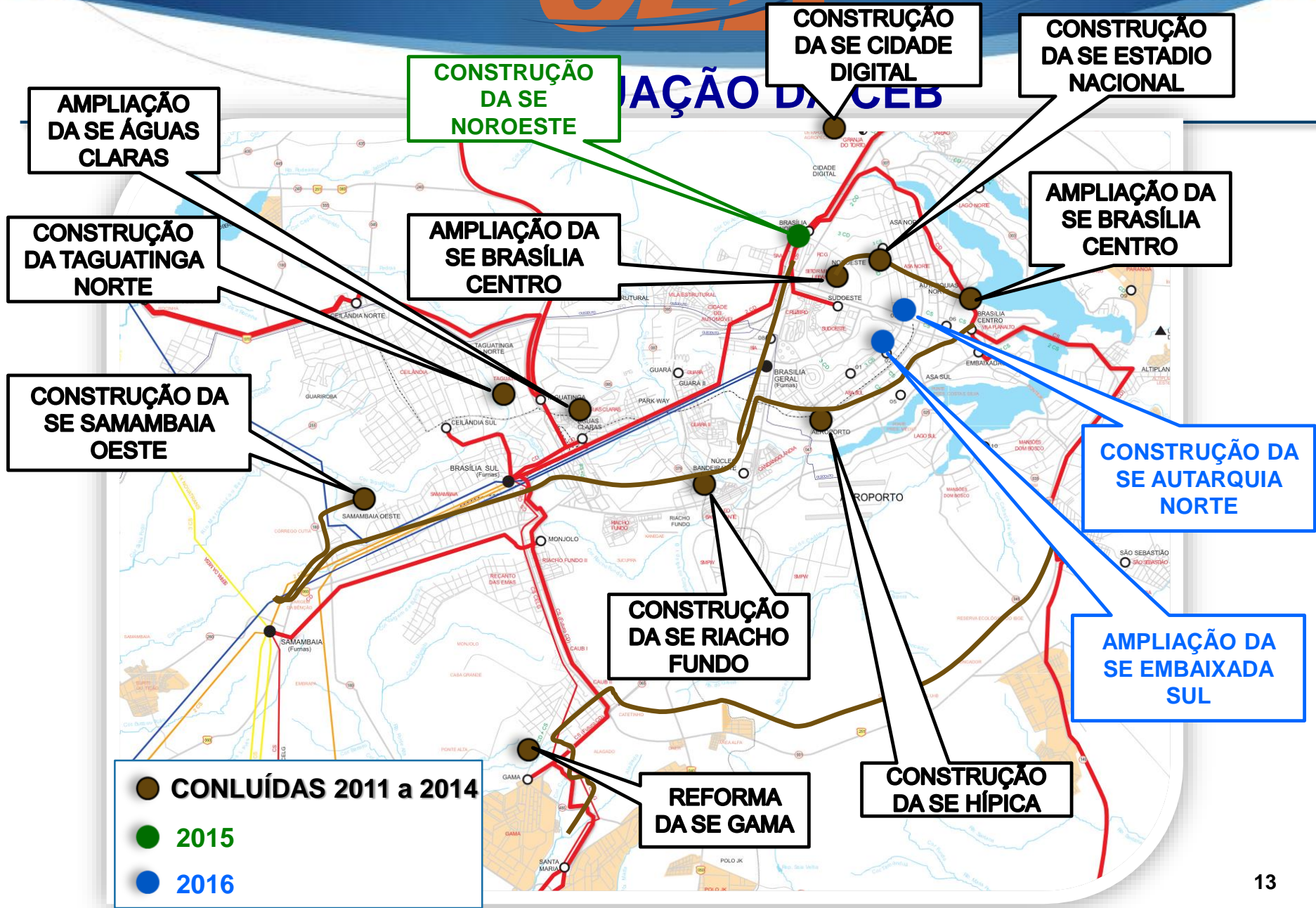
II – SITUAÇÃO DA CEB



OBRAS DE SUBESTAÇÕES (CONCLUÍDAS)



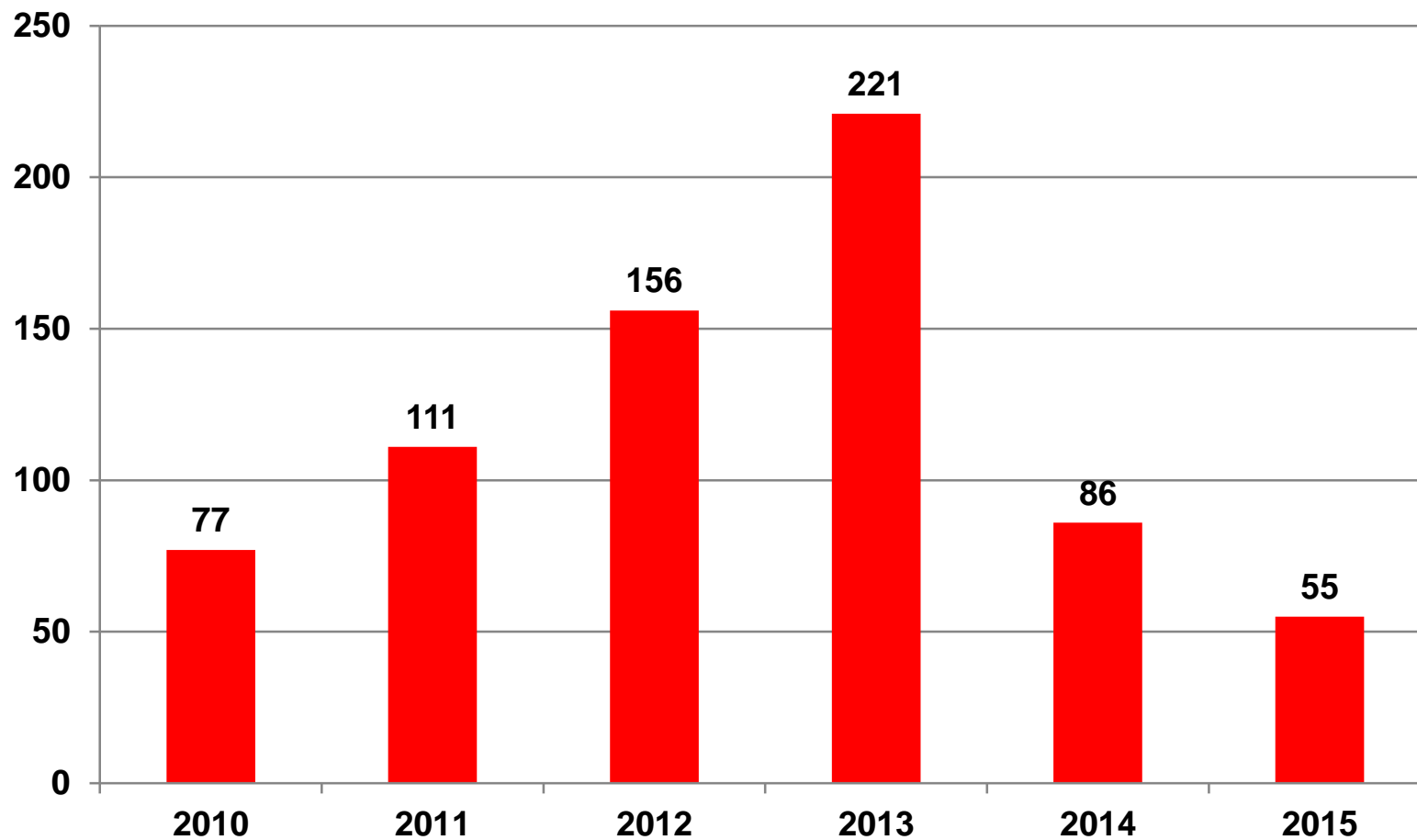
AMPLIAÇÃO DA CEB





II – SITUAÇÃO DA CEB

INVESTIMENTO (Milhões de reais)





II – SITUAÇÃO DA CEB

QUALIDADE DE FORNECIMENTO x INVESTIMENTO

ANO	META DEC (horas)	META FEC (quantidade)
2016	15,14	11,33
2017	13,09	9,83
2018	10,58	7,99
2019	8,45	6,43
2020	7,9	6,03
TOTAL		

Observação: METAS DE DEC e FEC são do novo contrato de concessão

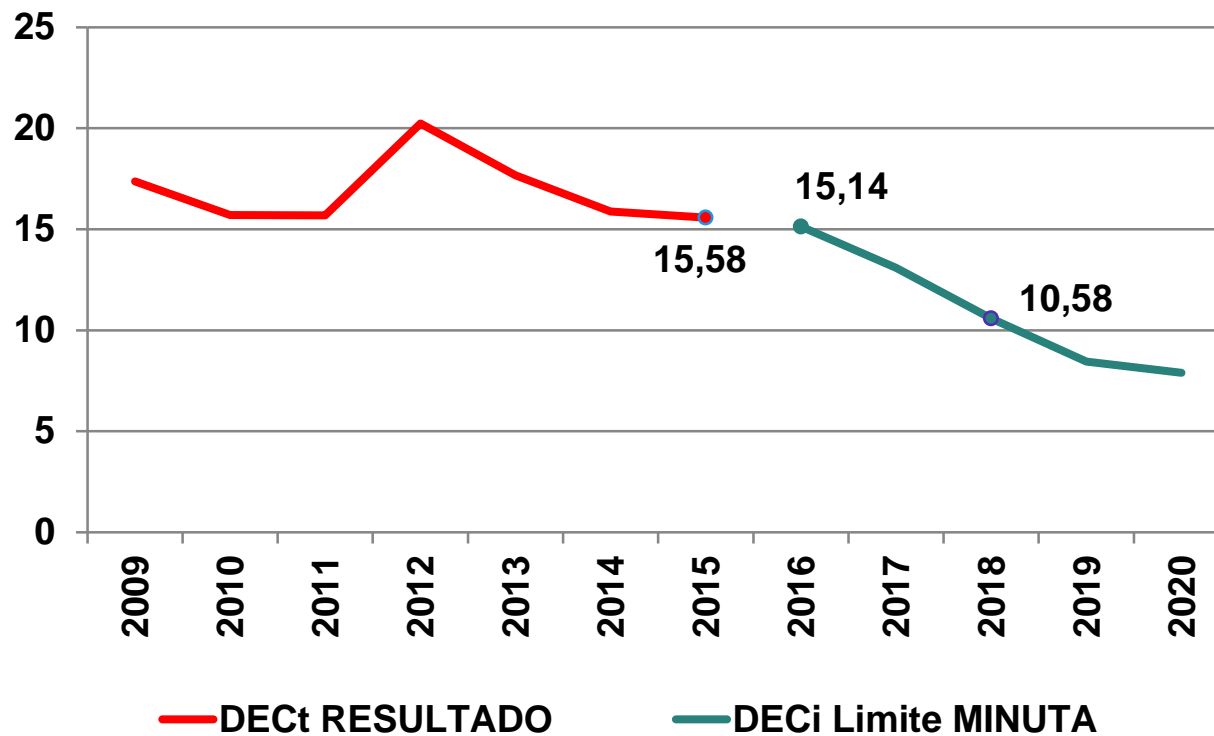
DEC REALIZADO EM 2015: 15,58

FEC REALIZADO EM 2015: 12,07



II – SITUAÇÃO DA CEB

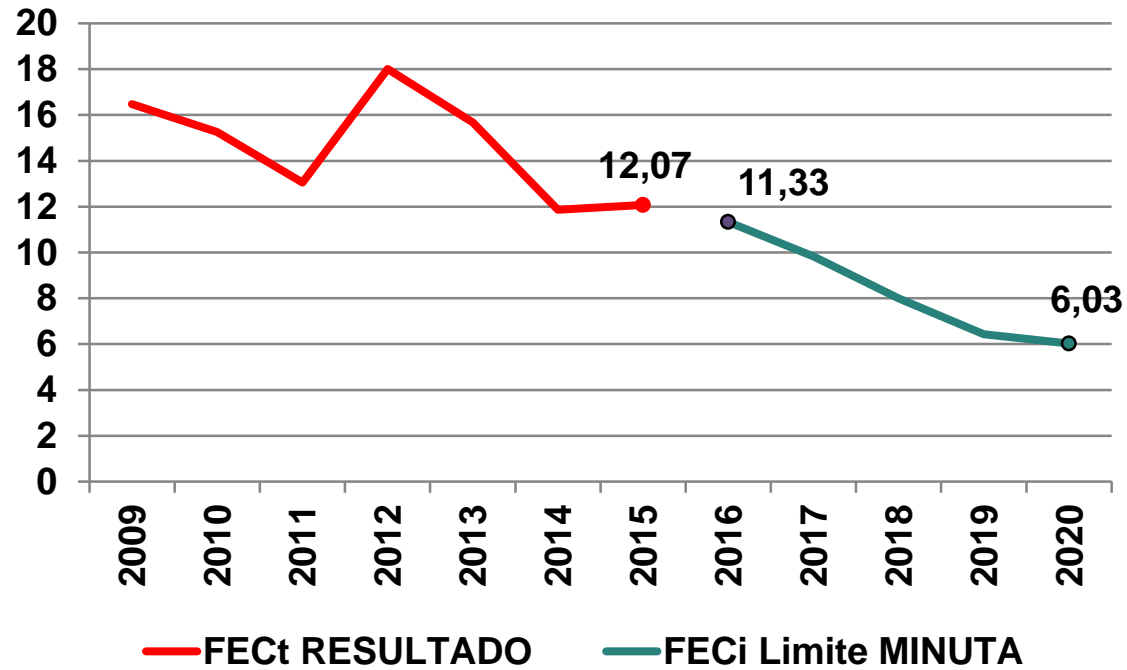
DEC (horas de interrupção por consumidor)





II – SITUAÇÃO DA CEB

FEC (número de interrupções por consumidor)





IV – Principais obrigações do novo contrato de concessão

“Quero ressaltar que o modelo de contrato que as distribuidoras estão assinando contemplam sérios compromissos a serem assumidos.

Os contratos a serem celebrados, a partir de hoje, contêm mecanismos evolutivos com vistas a assegurar: um, a eficiência com relação à qualidade do serviço prestado e à gestão econômico-financeira; dois, racionalidade operacional e econômica; e três a modicidade tarifária.

Essas obrigações são fundamentais para a melhoria dos serviços prestados ao consumidor final, principal objetivo de todas as nossas ações. Uma vez que as concessionárias de distribuição são as responsáveis finais por atender a quase 80 milhões de unidades consumidoras no país.”

Eduardo Braga, Ministro de Minas e Energia



IV – Principais obrigações do novo contrato de concessão

- **Penaliza as concessionárias que não cumprirem metas regulatórias de qualidade e sustentabilidade econômico-financeira com extinção da concessão;**
- **Faz novas exigências quanto a forma de Governança;**
- **Exige aporte de recursos por parte dos controladores quando do não atingimento anual da sustentabilidade econômico-financeira.**



IV – Principais obrigações do novo contrato de concessão

QUALIDADE:

- **Descumprimento das metas relacionadas aos indicadores de continuidade por 2 anos consecutivos ou no final do período de 5 anos acarretará na extinção da concessão.**

ECONÔMICO-FINANCEIRO:

- **Descumprimento das metas relacionadas aos indicadores de sustentabilidade econômico-financeira por 2 anos consecutivos ou no final do período de 5 anos acarretará na extinção da concessão.**

V – Considerações Finais

- **O setor de energia elétrica é um segmento que não pode trabalhar com uma visão de curto prazo. A construção de uma hidrelétrica precisa ser planejada com muita antecedência porque leva um tempo muito grande para ser construída;**
- **Nossa principal matéria prima é a água, que nos últimos anos tem sido um fator crítico. Conseqüentemente, os custos do setor são muito dependentes do fator água;**

V – Considerações Finais

- Os contratos de compra de energia, por exemplo, são realizados para longos períodos:

ANO DO LEILÃO	PERÍODO DE FORNECIMENTO	INÍCIO	TÉRMINO
2005	2008-2015	2008	31/12/2015
2006	2009-2023	2009	31/12/2023
2006	2009-2038	2009	31/12/2038



V – Considerações Finais

- **Se a CEB quiser ter vida longa como empresa estatal só há um caminho: ser eficiente e ter produtividade no uso dos fatores ligados à prestação dos serviços; e**
- **Nosso trabalho ao propor essa grande transformação para a CEB tem um único objetivo: dar perenidade à sua existência como empresa estatal.**

Obrigado.

