

Celesc

Resultados | 2T15

CLSC 4
NÍVEL 2
BM&FBOVESPA

Índice de Ações com Governança Corporativa Diferenciada IGC

Índice de Ações com Tag Along Diferenciado ITAG

Agenda

- Visão Geral | Grupo Celesc
- Desempenho por Área de Negócio
  - Celesc Distribuição
  - Celesc Geração
  - SCGÁS
  - Outras Participações
- Resultado Consolidado
- Mercado de Capitais
- Compromisso com a Sociedade
- Contatos

AVISO IMPORTANTE

As informações contidas nesta apresentação poderão incluir declarações que representem expectativas sobre negócios da companhia, projeções e metas operacionais e financeiras. Eventuais declarações dessa natureza, constituem-se em meras previsões baseadas nas expectativas da administração em relação ao futuro da companhia.

Estas expectativas são altamente dependentes das condições do mercado, do desempenho econômico geral do país, do setor e dos mercados internacionais, estando sujeitas a mudanças. Portanto, as mesmas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores.

Cabe ressaltar ainda que as estimativas e projeções referem-se à data em que foram expressas, sendo que a companhia não assume a obrigação de atualizar publicamente ou revisar quaisquer destas estimativas em razão da ocorrência de nova informação, eventos futuros ou de quaisquer outros fatores, ressalvada a regulamentação vigente a que nos submetemos, em especial às Instruções CVM 202 e 358.

Dessa forma, nenhum dos representantes da companhia, assessores ou partes relacionadas poderá ser responsabilizado por qualquer decisão decorrente da utilização do conteúdo dessa apresentação.

Visão Geral

Santa Catarina - Brasil

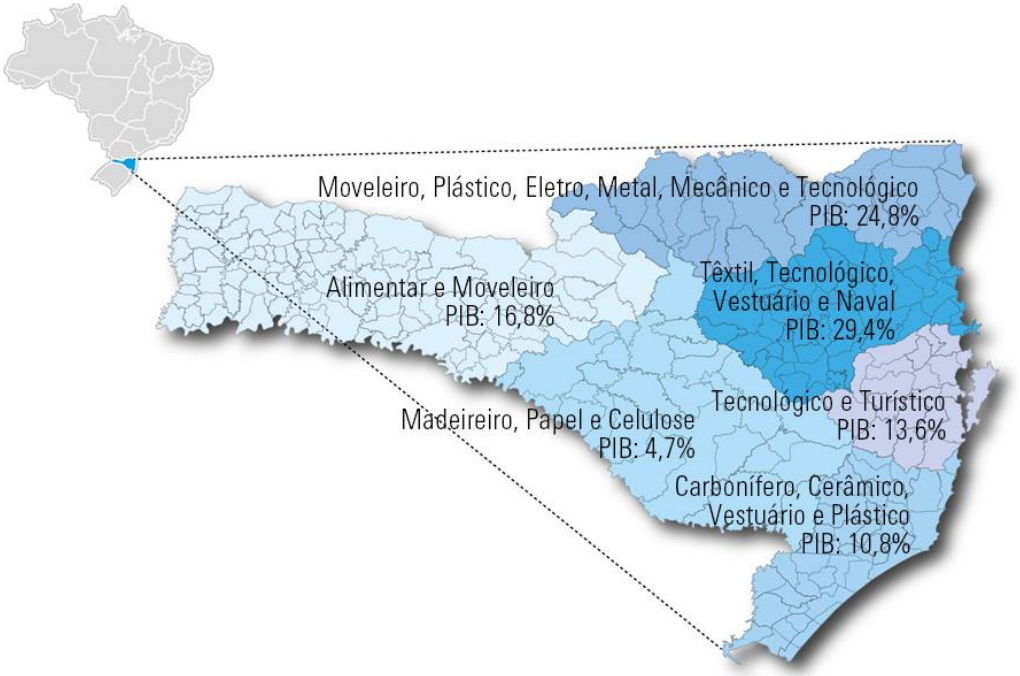
Destaques

- Área territorial de 95.733,97 km², (1,1% do Brasil) com 500 km de litoral
- 6 macro-regiões e 295 municípios
- População: 6,7 milhões (3,3% do Brasil)
- IDH: 0,774 (IBGE 2010)

- Produto Interno Bruto (IBGE 2012)
  - R$ 177,3 bilhões
  - 6º maior PIB do Brasil
  - 5º maior PIB per Capita do Brasil (23% acima da média nacional)

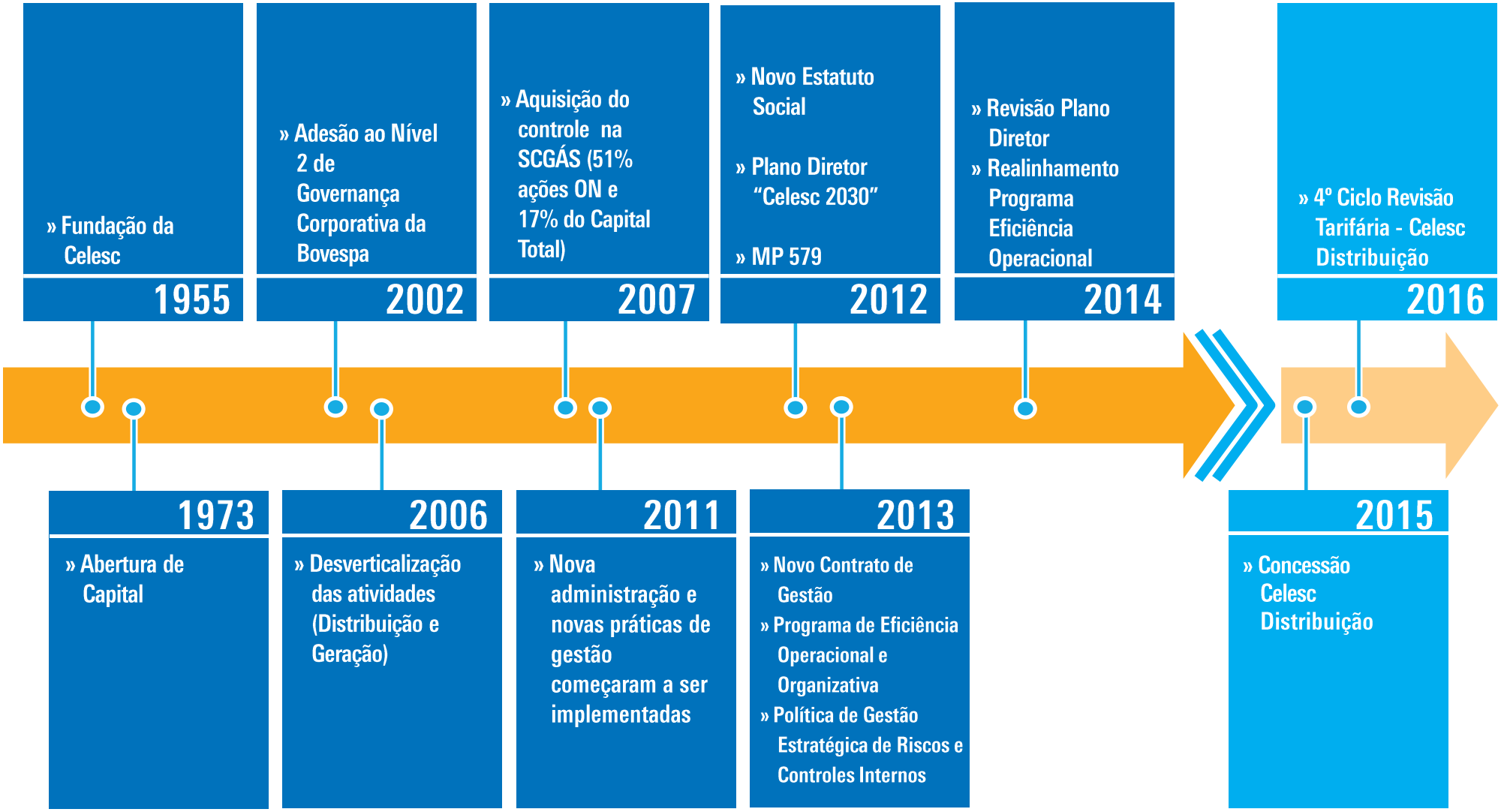
- Ratings de Crédito na escala global
  - Standard & Poor's - Ratings Services
    BBB- | Nov/14 | Estável
  - Fitch Ratings
    BBB- | Dez/14 | Estável

Santa Catarina Macro-Regiões



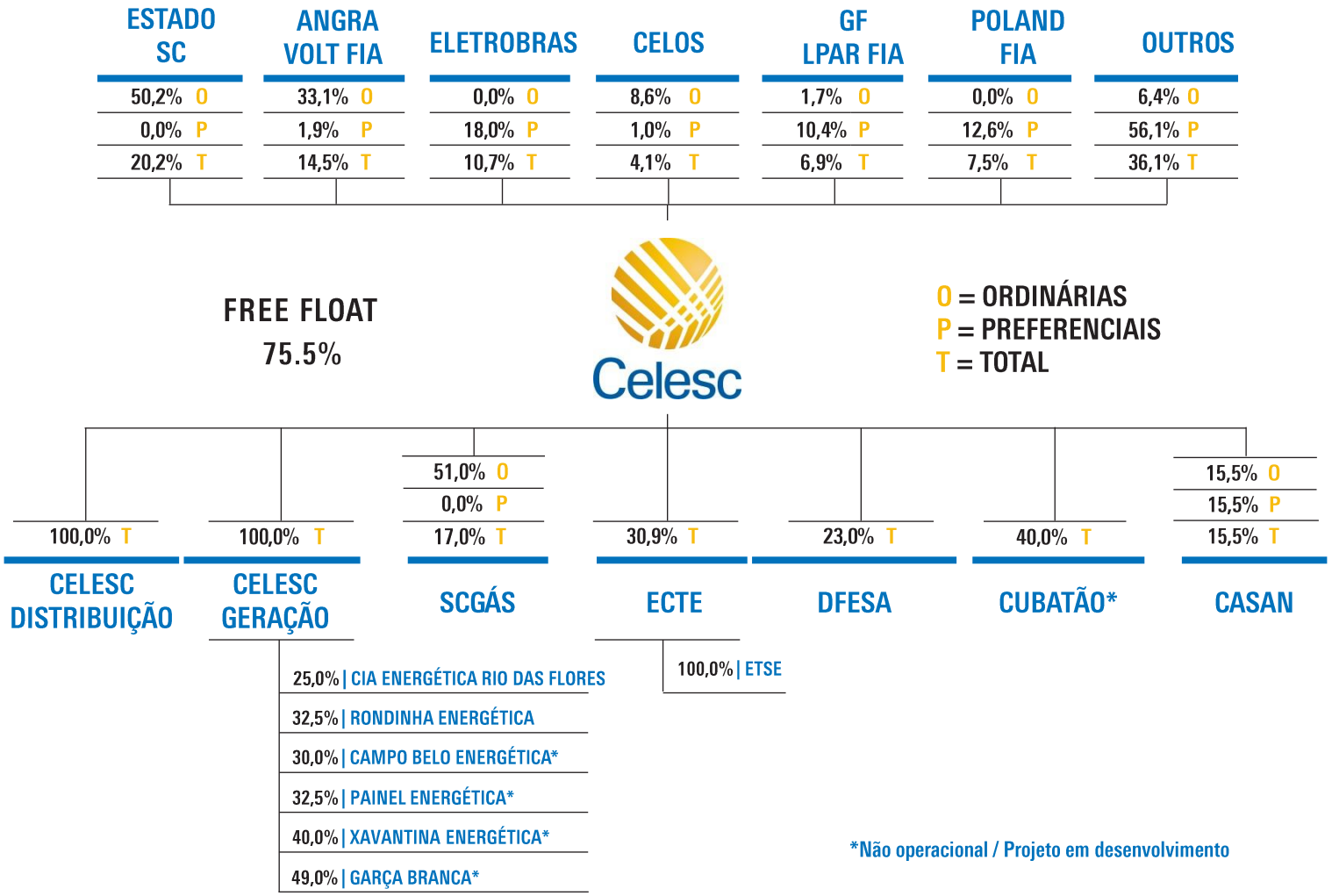
Grupo Celesc

Linha do Tempo



Grupo Celesc

Estrutura Societária – Junho 2015



COMUNICADOS TARPON
(Março, Abril e Jun/15)
REDUÇÃO PARTICIPAÇÃO ACIONÁRIA RELEVANTE PARA INFERIOR A 5% DAS AÇÕES PN

Grupo Celesc

Principais Ativos Elétricos



Geração	Transmissão 750kV 500kV 230kV	Subestação de Transmissão	Linha de Distribuição 138kV 69kV	Subestação de Distribuição	Rede de Distribuição 13,8kV 23,1kV 34,5kV	Clientes

Geração

12 PCHs próprias
- Potência Instalada de 106,8MW
- Energia Assegurada de 67,2MW

Participação Minoritária UHE (DFESA)
- Potência Instalada de 125MW
- Energia Assegurada de 78MW

Participação Minoritária PCHs (SPEs)
- Potência Instalada de 19,2MW
- Energia Assegurada de 10,8MW

Transmissão

Participação Minoritária em Linha de Transmissão

ECTE
- Extensão de 252 Km
- Tensão de 525kV
- 2 Subestações de Transmissão
- 546 Torres

ETSE (subsidiária integral ECTE)
- Tensão de 525kV e 230kV
- 2 Subestações de Transmissão

Distribuição

- 161 Subestações de Distribuição
- 5.041 km de Linhas de Distribuição (AT)
- 153.778 km de Redes de Distribuição (MT e BT)
- 165.913 Transformadores de Distribuição
- 1.638.125 Postes
- 586 Religadores

Celesc
Distribuição

Desempenho | 2T15

Celesc Distribuição

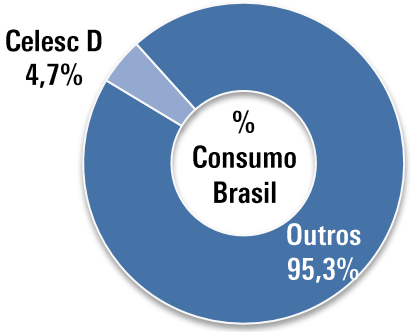
Área de Concessão Premium

Destaques

Celesc Distribuição

- 6ª maior em Receita de Fornecimento
- 7ª maior em consumo de Energia Elétrica (Volume)
- 10ª maior em número de Unidades Consumidoras
- Atende 91,79% da área de Santa Catarina (SC)
- 264 municípios em SC e 01 no Paraná
- 23,3 TWh distribuídos em 2014 | 11,9 TWh no 6M15
- 2.726.901 unidades consumidoras em Jun/15
- 3.259 empregados em Jun/15

Market Share em Distribuição

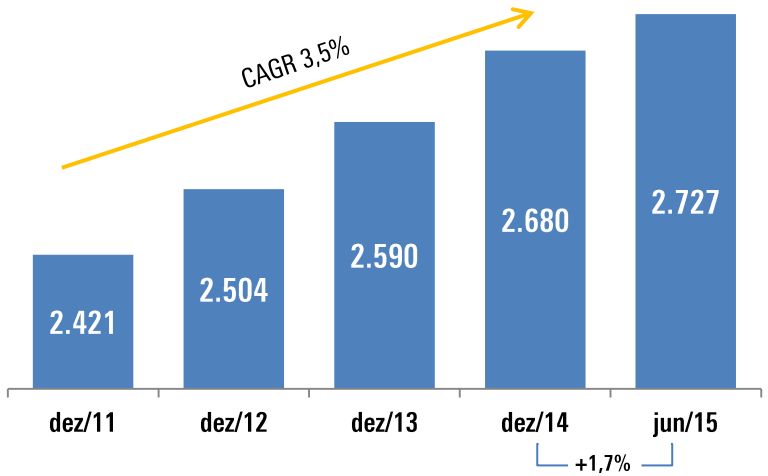


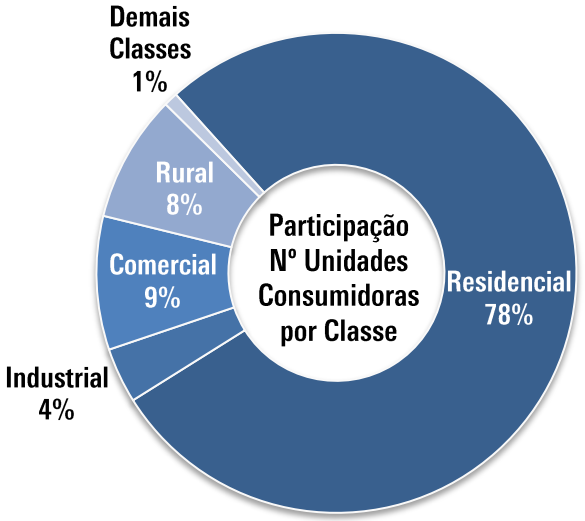


Celesc Distribuição

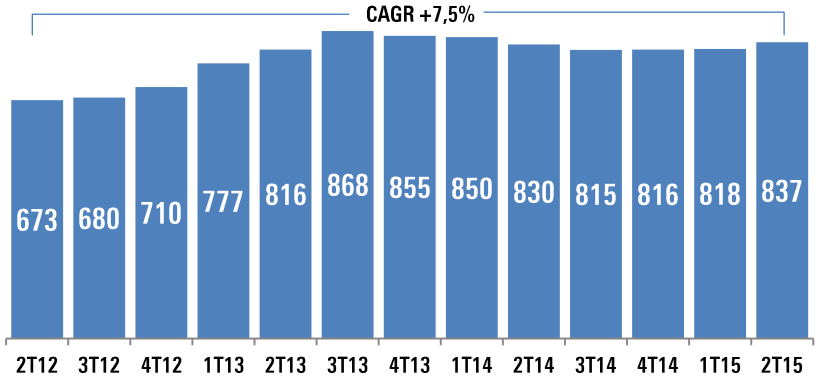
Número Consumidores | Produtividade

Número de Unidades Consumidoras
(em milhares)

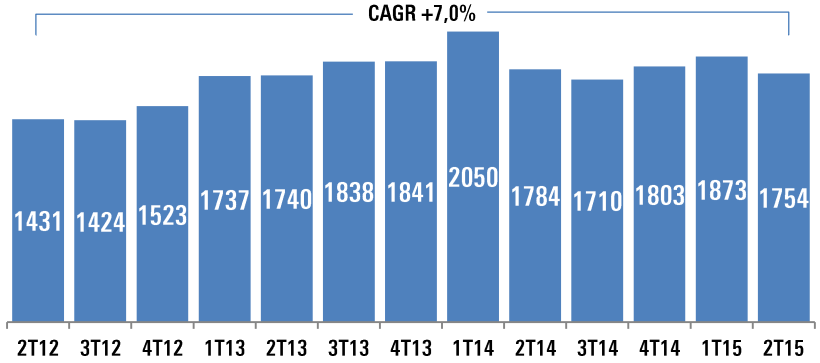




Nº de Consumidores/Empregado

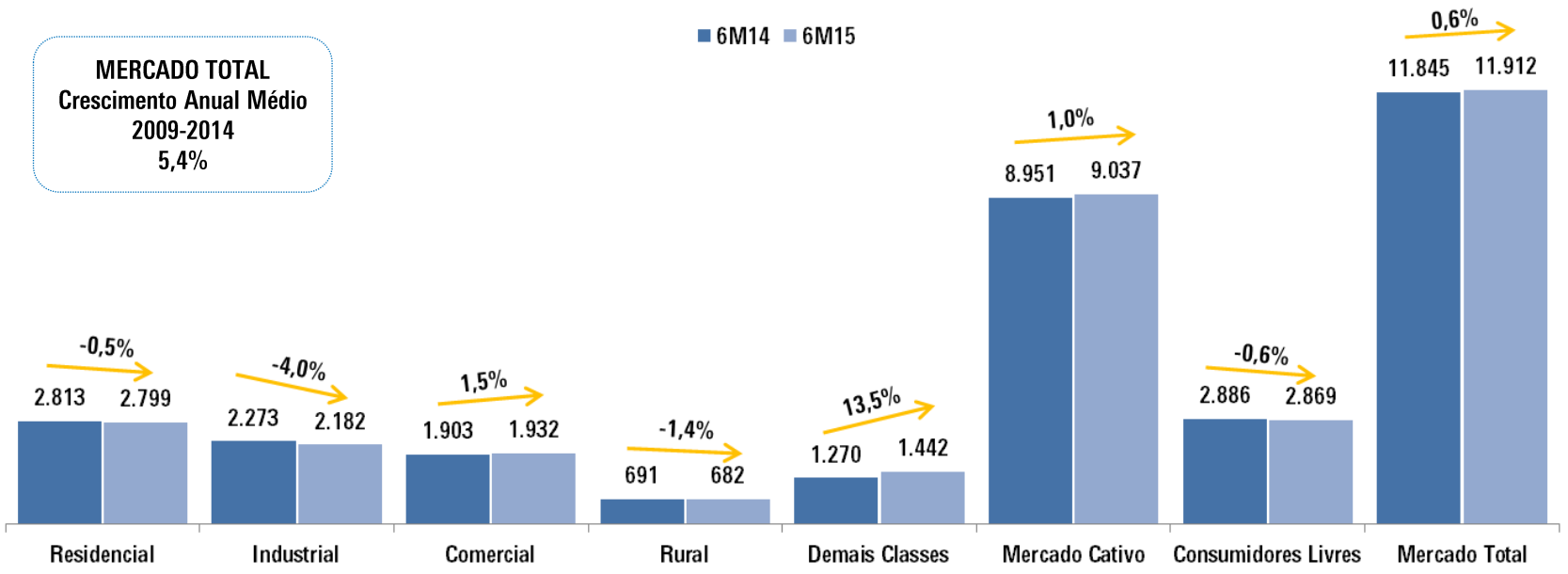


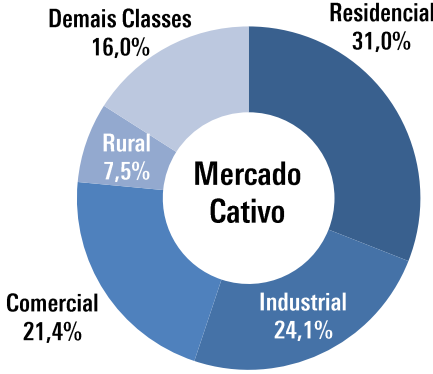
Energia Distribuída (MWh)/Empregado

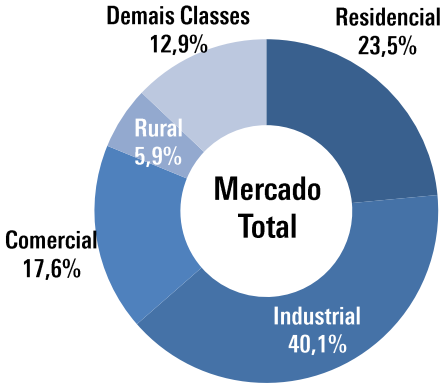


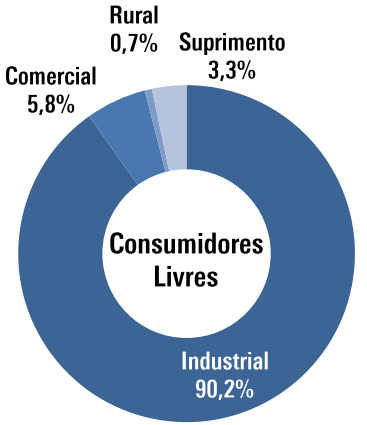
Celesc Distribuição

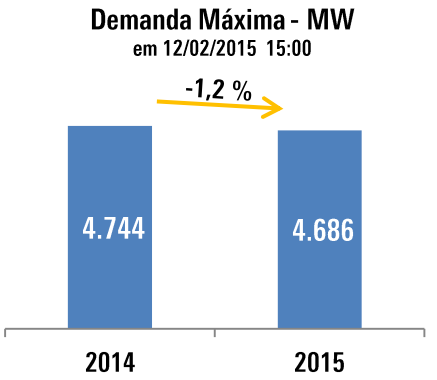
Energia Distribuída por Classe de Consumo (GWh)







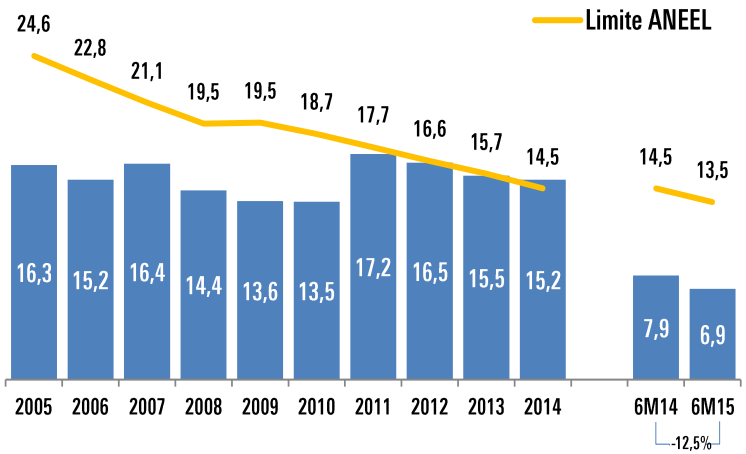




Celesc Distribuição

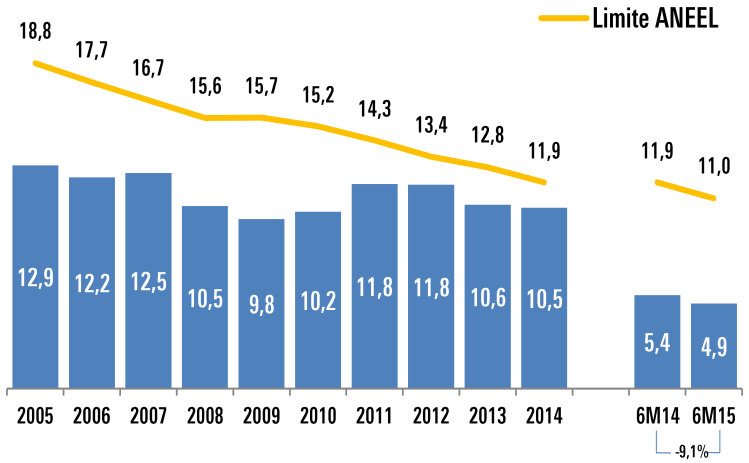
Qualidade do Serviço

DEC - DURAÇÃO EQUIVALENTE POR CONSUMIDOR
(horas ponderadas)



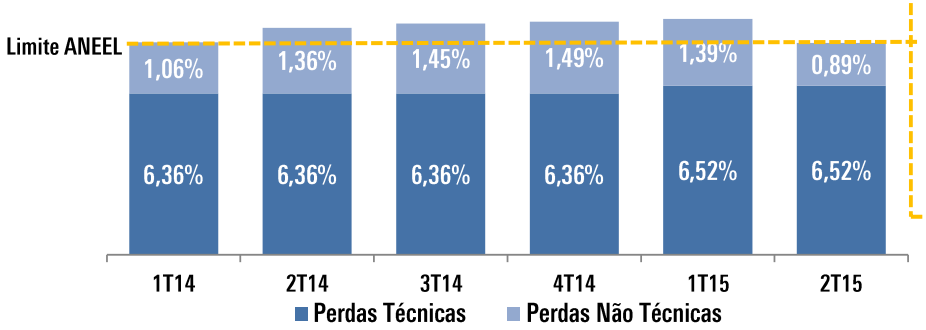
DEC 6M15 EQUIVALE A 51,1% DO LIMITE ANEEL PARA O ANO

FEC - FREQUÊNCIA EQUIVALENTE POR CONSUMIDOR
(número de vezes)



FEC 6M15 EQUIVALE A 44,5% DO LIMITE ANEEL PARA O ANO

PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO
Energia Injetada - Energia Faturada
Ultimos 12 meses



PERDA REGULATÓRIA estabelecida no 3ºCRTP em 7,40%
6,34% para Perdas Técnicas e 1,06% para Perdas Não Técnicas

*Entre os períodos de 2T14 e 1T15 as Perdas Não Técnicas foram impactadas pelo efeito do deslocamento do faturamento da classe revenda em maio/14.

Celesc Distribuição

Destaques Financeiros

Celesc Distribuição S.A. | Principais Indicadores Financeiros (IFRS)

R$ Milhões	2º Trimestre			Acumulado 6 Meses		
	2014	2015	Δ	6M14	6M15	Δ
Receita Operacional Bruta	**1.834,2**	**2.843,1**	***55,0%***	**3.632,0**	**5.581,4**	***53,7%***
Deduções da Receita Operacional	(510,4)	(1.234,7)	*142%*	(1.065,1)	(2.191,8)	*106%*
Receita Operacional Líquida	**1.323,8**	**1.608,4**	***21,5%***	**2.566,9**	**3.389,6**	***32,1%***
Custos e Despesas Operacionais	(1.271,7)	(1.661,3)	*30,6%*	(2.640,2)	(3.416,3)	*29,4%*
Custos com Energia Elétrica	*(938,4)*	*(1.292,4)*	*37,7%*	*(2.003,5)*	*(2.729,8)*	*36,3%*
Despesas Operacionais	*(333,3)*	*(368,9)*	*10,7%*	*(636,7)*	*(686,4)*	*7,8%*
Resultado das Atividades	**52,1**	**(52,9)**	***-202%***	**(73,3)**	**(26,6)**	***63,7%***
EBITDA	**93,4**	**(9,3)**	***-110%***	**8,9**	**59,5**	***568%***
Margem EBITDA IFRS, ex-Receita de Construção (%)	*7,5%*	*-0,6%*		*0,4%*	*1,9%*	
Resultado Financeiro	**(9,7)**	**63,8**	***760%***	**34,5**	**91,9**	***167%***
LAIR	**42,4**	**10,9**	***-74,4%***	**(38,8)**	**65,3**	***268%***
IR/CSLL	(4,0)	2,9		(30,1)	(8,3)	
Lucro/Prejuízo Líquido	**38,4**	**13,8**	***-64,0%***	**(69,0)**	**57,0**	***183%***
Margem Líquida IFRS, ex-Receita de Construção (%)	*3,1%*	*0,9%*		*-2,8%*	*1,8%*	

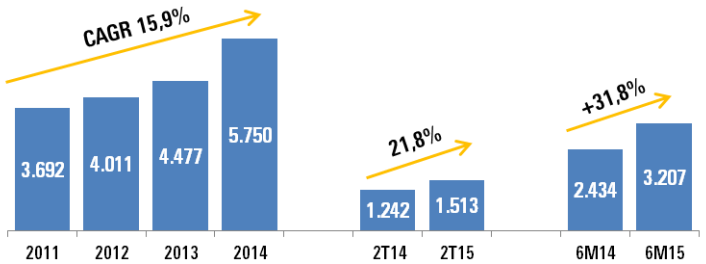
Celesc Distribuição S.A. | Resultado Ajustado*

R$ Milhões	2º Trimestre			Acumulado 6 Meses		
	2014	2015	Δ	6M14	6M15	Δ
EBITDA Ajustado	100,1	0,7	*-99,3%*	220,5	39,5	*-82,1%*
Margem EBITDA Ajustada, ex-Receita de Construção (%)	*8,1%*	*0,0%*		*9,1%*	*1,2%*	
Lucro/Prejuízo Líquido Ajustado	60,5	20,4	*-66,2%*	119,3	43,8	*-63,3%*
Margem Líquida Ajustada, ex-Receita de Construção (%)	*4,9%*	*1,3%*		*4,9%*	*1,4%*	

** IFRS + Ativos e Passivos Regulatórios - Itens Não-Recorrentes.*

Receita Operacional Líquida (R$ MM)

EXCLUI RECEITA DE CONSTRUÇÃO



PRINCIPAIS IMPACTOS NO RESULTADO DA CELESC D:

(i) Reajuste Tarifário de Agosto/14 (+23,2%) e a Revisão Tarifária Extraordinária de Março/15 (+24,8%);

(i) Faturamento Bandeiras Tarifárias a partir de jan/15;

(i) Receita com Disponibilização Rede Elétrica (TUSD), aumento de R$84,5 milhões (146% acima do 2T14);

(i) Resultado Financeiro com variações expressivas em relação ao período comparativo (2T14 e 6M14) em função, principalmente, da aplicação do IGPM sobre o valor do Ativo Indenizável (VNR);

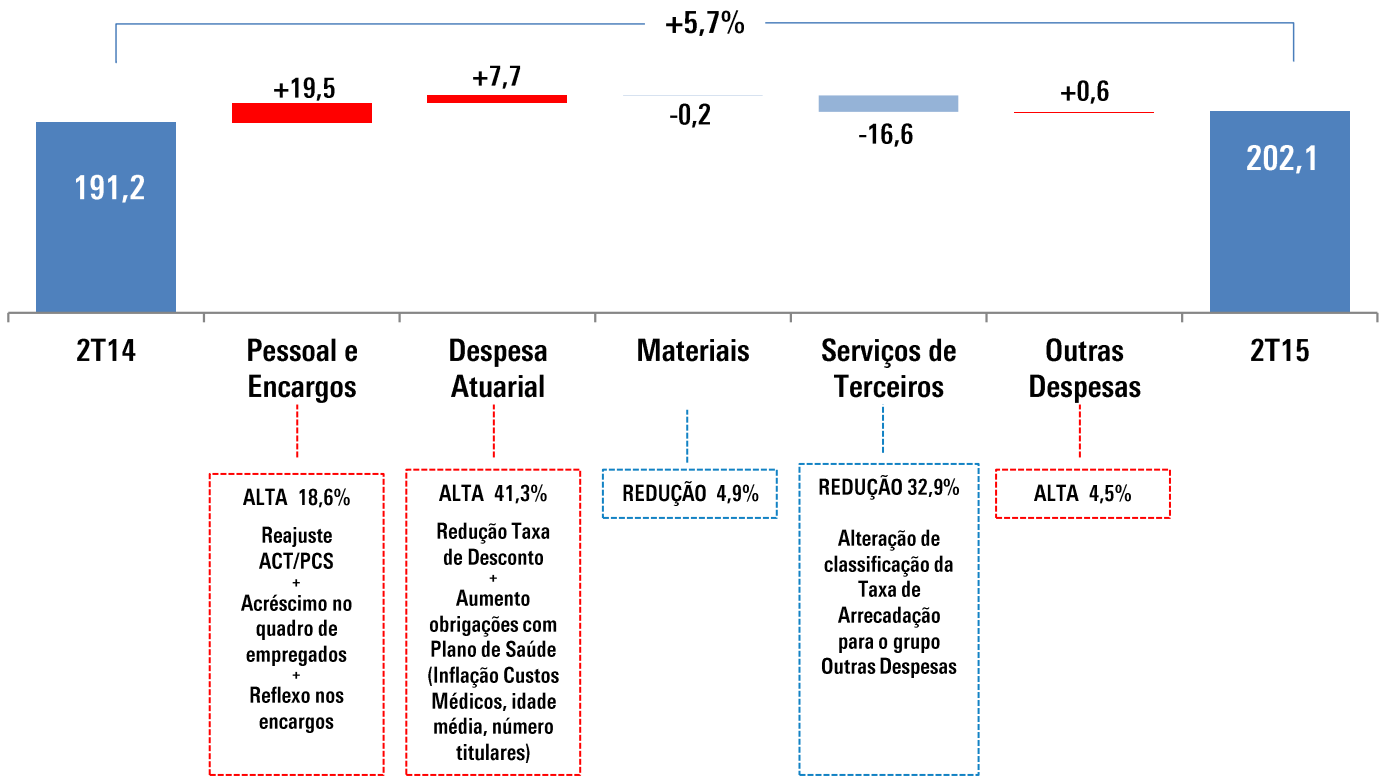
(i) Desempenho do mercado de distribuição de energia elétrica que apresentou significativa desaceleração em 2015 e despesas operacionais maiores, especialmente com Provisões recorrentes (sendo +R$9,2 milhões de PECLD e +R$10,9 milhões de Outras Provisões no trimestre).

Celesc Distribuição

Despesas Operacionais (Gerenciáveis)

PMSO Recorrente* (R$MM)

PESSOAL, MATERIAL, SERVIÇOS DE TERCEIROS e OUTRAS DESPESAS**



PMSO TOTAL
+R$10,9 MILHÕES
EM RELAÇÃO AO 2T14

* PMSO não considera a rubrica de PROVISÕES LÍQUIDAS.

** Não considera lançamento a perda não-recorrente no valor de R$49,3 MM realizado no 2T15, pois esse valor teve como contrapartida a reversão das respectivas PECLD, não afetando o resultado da Cia no período.

Celesc Distribuição

Reajuste Tarifário Anual | Agosto 2015

PARCELA A
+3,84%

Reajuste Tarifário 2015 (Resolução Homologatória ANEEL 1.997/2015)		
Parcela A	Encargos Setoriais	4,92%
	Custos de Transmissão	-0,34%
	Compra de Energia	-0,73%
	Total Parcela A	3,84%
Parcela B		0,98%
Reajuste Econômico (IRT), considerando a variação tarifária da RTE de março/15		4,82%
Componentes Financeiros do Processo Atual		3,04%
Retirada dos Componentes Financeiros do Processo Anterior		-4,25%
Efeito Médio a ser percebido pelos consumidores		3,61%

PARCELA B
+5,54%
(6,87 IGPM – 1,33 Fator X)
Valor de R$1.38 bi para o período de ago/15 a jul/16

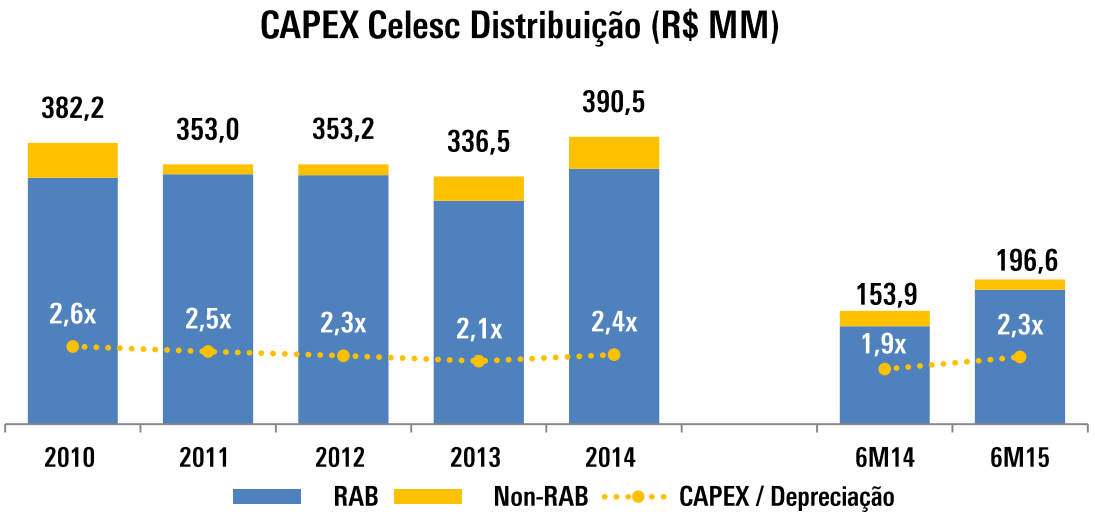
Os Componentes Financeiros que passaram a compor as tarifas da Celesc D a partir do dia 07 de agosto de 2015 até o próximo processo tarifário somaram R$184,8 MM. A Companhia ainda pleiteia junto ao órgão regulador a revisão dos cálculos elaborados pela ANEEL para a reversão dos valores faturados a título de RTE.

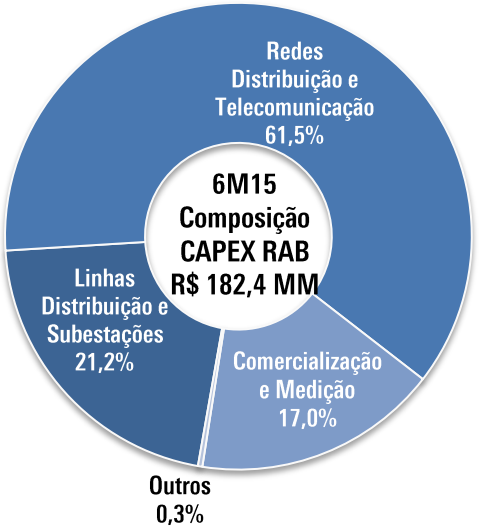
Celesc Distribuição

Investimentos | CAPEX

R$ Milhões	2º Trimestre			Acumulado 6 Meses		
	2014	2015	Δ	2014	2015	Δ
Investimentos Distribuição	**90,8**	**107,1**	**18,0%**	**153,9**	**196,6**	**27,7%**
RAB *	81,6	95,4	16,9%	132,8	182,4	37,3%
Non - RAB	9,2	11,8	27,6%	21,1	14,3	-32,4%
Depreciação / Amortização	**(41,3)**	**(43,7)**	5,7%	**(82,2)**	**(86,1)**	4,7%
Relação CAPEX x Depreciação	**2,2x**	**2,5x**		**1,9x**	**2,3x**	

* RAB: Regulatory Assets Base



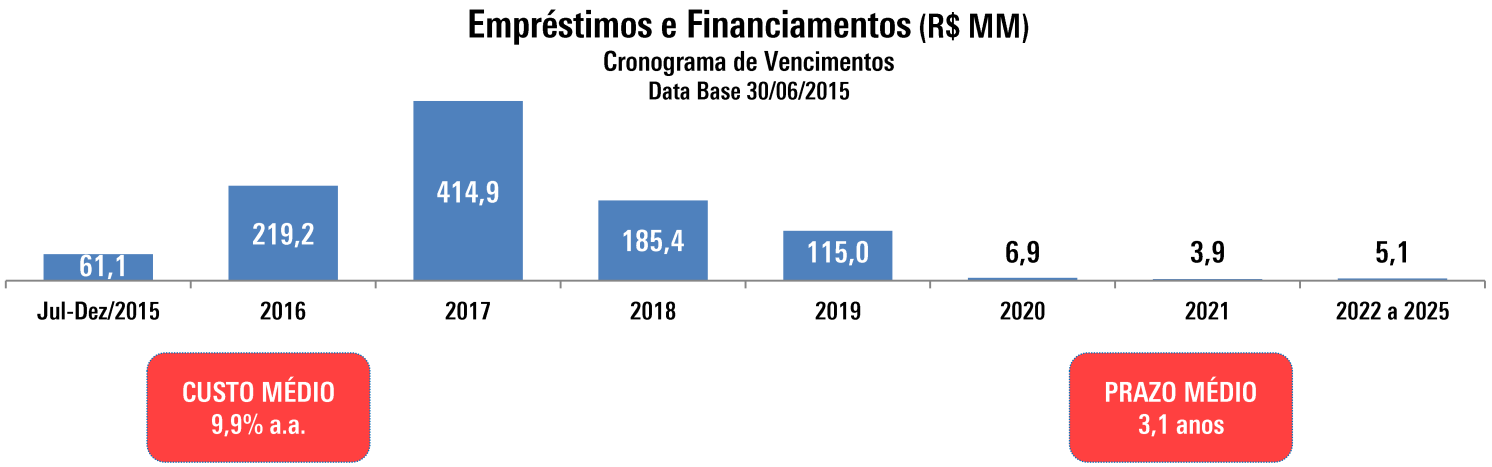


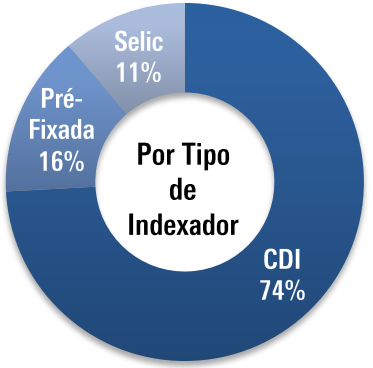
Celesc Distribuição

Endividamento

R$ Milhões	Tx. Anual de Juros	em 31 de Dezembro de 2014	em 30 de Junho de 2015	Δ
Moeda Nacional				
Empréstimos Bancários	116% a 121,5% CDI	375,9	446,4	18,7%
Empréstimos Bancários	7,55%	10,0	0,0	
Eletrobrás	5,00%	135,9	112,8	-17,0%
Debêntures	CDI + 1,30%	302,9	303,8	0,3%
Finame	2,5% a 8,7%	34,7	35,1	1,1%
Mútuo Celesc D/G	Selic	-	113,6	
Total		**859,4**	**1.011,7**	**17,7%**

Dívida Financeira 2T15			
R$ Milhões	em 31 de Dezembro de 2014	em 30 de Junho de 2015	Δ
Dívida de Curto Prazo	326,7	180,7	-44,7%
Dívida Longo Prazo	532,6	831,0	56,0%
Dívida Financeira Total	**859,4**	**1.011,7**	**17,7%**
(-) Caixa e Equivalentes de Caixa	**287,7**	**346,5**	20,4%
Dívida Financeira Líquida	**571,6**	**665,2**	**16,4%**
Dívida Fin. Líquida / EBITDA 12M	**0,7x**	**0,8x**	
Dívida Fin. Líquida / EBITDA Ajust. 12M	**1,4x**	**3,0x**	
Dívida Fin. Total / Patrimônio Líquido	**0,5x**	**0,6x**	
Dívida Fin. Líquida / Patrimônio Líquido	**0,3x**	**0,4x**	





Celesc
Geração

Desempenho | 2T15

Celesc Geração

Capacidade Instalada

USINAS SEM ADESÃO À PRORROGAÇÃO ANTECIPADA (MP579)

	Usinas	Término da concessão	Potência instalada (MW)	Energia assegurada (MW)
1	PCH Palmeiras	07/11/2016	24,60	16,70
2	PCH Bracinho	07/11/2016	15,00	8,80
3	PCH Garcia	07/07/2015	8,92	7,10
4	PCH Cedros	07/11/2016	8,40	6,75
5	PCH Salto	07/11/2016	6,28	3,99
6	PCH Pery	09/07/2017	30,00	14,08
	Total - MW		93,20	57,42

DEMAIS USINAS PARQUE GERADOR PRÓPRIO

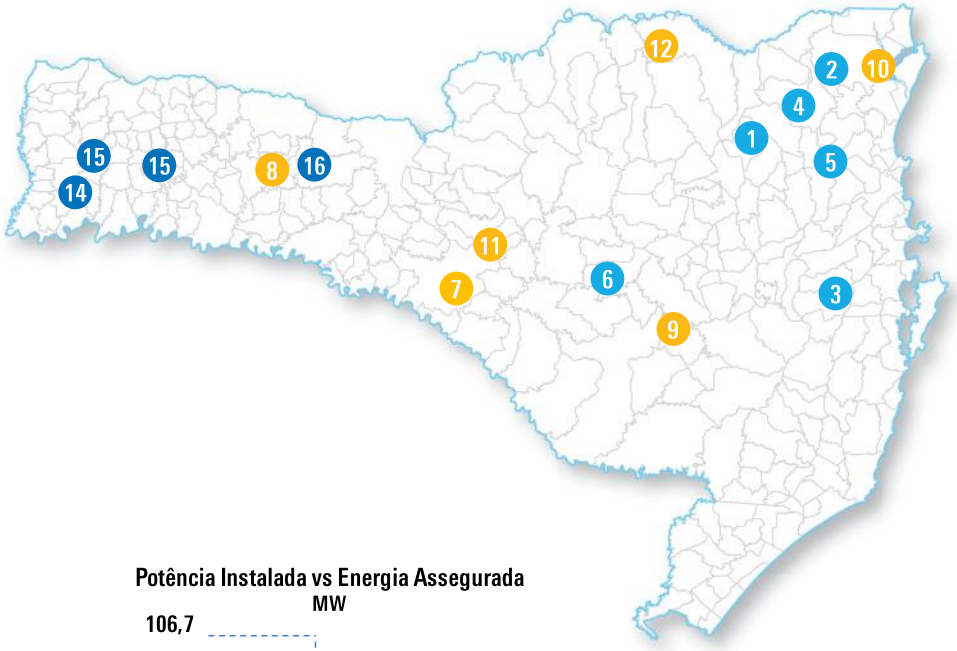
	Usinas	Término da concessão	Potência instalada (MW)	Energia assegurada (MW)
7	PCH Ivo Silveira	(*)	2,60	1,81
8	PCH Celso Ramos	23/11/2035	5,40	3,80
9	PCH Caveiras	10/07/2018	3,83	2,77
10	CGH Piraí	(*)	0,78	0,45
11	CGH Rio do Peixe	(*)	0,52	0,50
12	CGH São Lourenço	(*)	0,42	0,22
	Total - MW		13,45	9,77

(*) Usinas com potência instalada inferior a 3MW estão dispensadas do ato de concessão.

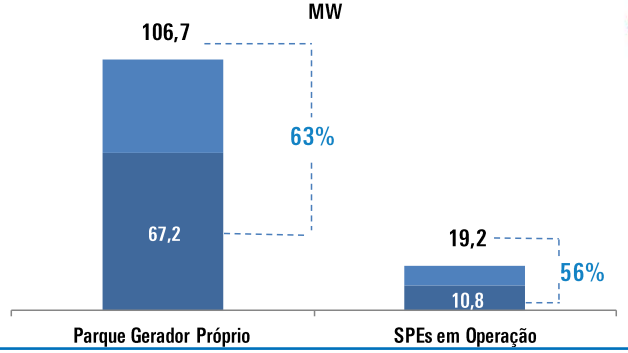
SPE´s EM OPERAÇÃO

	Usinas	Participação Celesc G	Término da concessão	Potência instalada (MW)	Energia assegurada (MW)
13	PCH Prata	25,0%	05/05/2039	3,00	1,68
14	PCH Belmonte	25,0%	05/05/2039	3,60	1,84
15	PCH Bandeirante	25,0%	05/05/2039	3,00	1,76
16	PCH Rondinha	32,5%	05/10/2040	9,60	5,48
	Total - MW			19,20	10,76

Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCHs



Potência Instalada vs Energia Assegurada



METAS PLANO DIRETOR CAPACIDADE INSTALADA
2016 » 150MW
2020 » 300MW
2030 » 1000MW

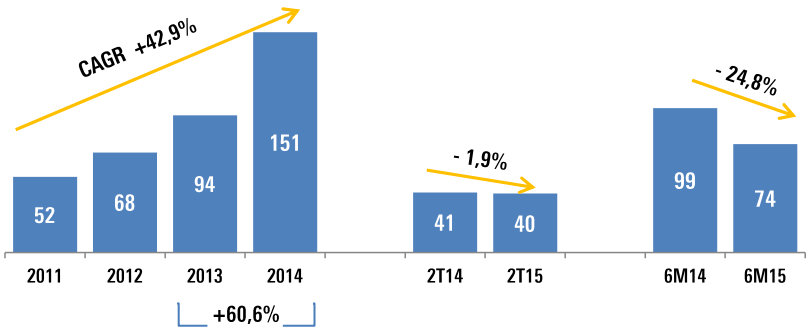
Celesc Geração

Destaques Financeiros

R$ Milhões	2º Trimestre			Acumulado 6 Meses		
	2014	2015	Δ	2014	2015	Δ
Receita Operacional Bruta	**44,9**	**43,4**	***-3,3%***	**106,7**	**80,7**	***-24,3%***
Deduções da Receita Operacional	(3,8)	(3,0)	*-19,1%*	(7,7)	(6,3)	*-18,4%*
Receita Operacional Líquida	**41,2**	**40,4**	***-1,9%***	**99,0**	**74,4**	***-24,8%***
Custos e Despesas Operacionais	(10,5)	(21,4)	*105%*	(21,2)	(37,8)	*78,4%*
Custos com Energia Elétrica	*(0,5)*	*(4,0)*	*788%*	*(1,0)*	*(4,6)*	*339%*
Despesas Operacionais	*(10,0)*	*(17,4)*	*73,6%*	*(20,1)*	*(33,2)*	*64,9%*
Resultado de Equivalência Patrimonial	(2,2)	0,0	*102%*	(2,2)	(0,4)	*82,4%*
Resultado das Atividades	**28,5**	**19,0**	***-33,2%***	**75,6**	**36,2**	***-52,1%***
EBITDA	**41,4**	**34,8**	***-15,9%***	**101,5**	**67,3**	***-33,7%***
Margem EBITDA (%)	*100,6%*	*86,2%*		*102,5%*	*90,4%*	
Resultado Financeiro	**4,5**	**4,1**	***-8,5%***	**5,8**	**8,1**	***39,6%***
LAIR	**33,0**	**23,2**	***-29,8%***	**81,4**	**44,3**	***-45,5%***
IR/CSLL	(9,9)	(7,4)		(26,3)	(13,4)	
Lucro/ Prejuízo Líquido	**23,1**	**15,8**	***-31,6%***	**55,1**	**30,9**	***-43,9%***
Margem Líquida (%)	*56,0%*	*39,1%*		*55,6%*	*41,5%*	

R$ Milhões	2º Trimestre			Acumulado 6 Meses		
	2014	2015	Δ	2014	2015	Δ
EBITDA Ajustado (IFRS - Não-Recorrentes)	**34,4**	**31,2**	***-9,2%***	**87,4**	**60,2**	***-31,2%***
Margem EBITDA Ajustada (%)	*83,5%*	*77,3%*		*88,3%*	*80,8%*	
Lucro/Prejuízo Líquido Ajustado (IFRS - Não-Recorrentes)	**18,4**	**13,4**	***-27,1%***	**45,8**	**26,2**	***-42,8%***
Margem Líquida Ajustada (%)	*44,7%*	*33,2%*		*46,2%*	*35,2%*	

Receita Operacional Líquida (R$ MM)



PRINCIPAIS IMPACTOS NO RESULTADO DA CELESC G:

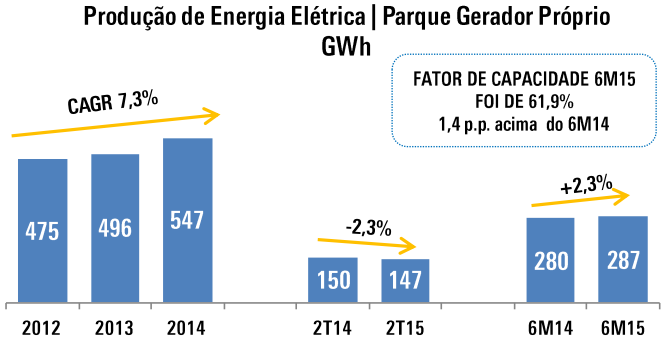
(i) redução na quantidade de energia disponível para liquidação no mercado de curto prazo, sendo que a CCEE aplicou o fator de ajuste da garantia física (GSF) para os participantes do MRE, reduzindo a garantia física de todas as usinas hidrelétricas do setor elétrico brasileiro;

(ii) PLD médio de R$612,26 no período comparativo *versus* PLD médio de R$388,48 em 2015, redução de 36,5%;

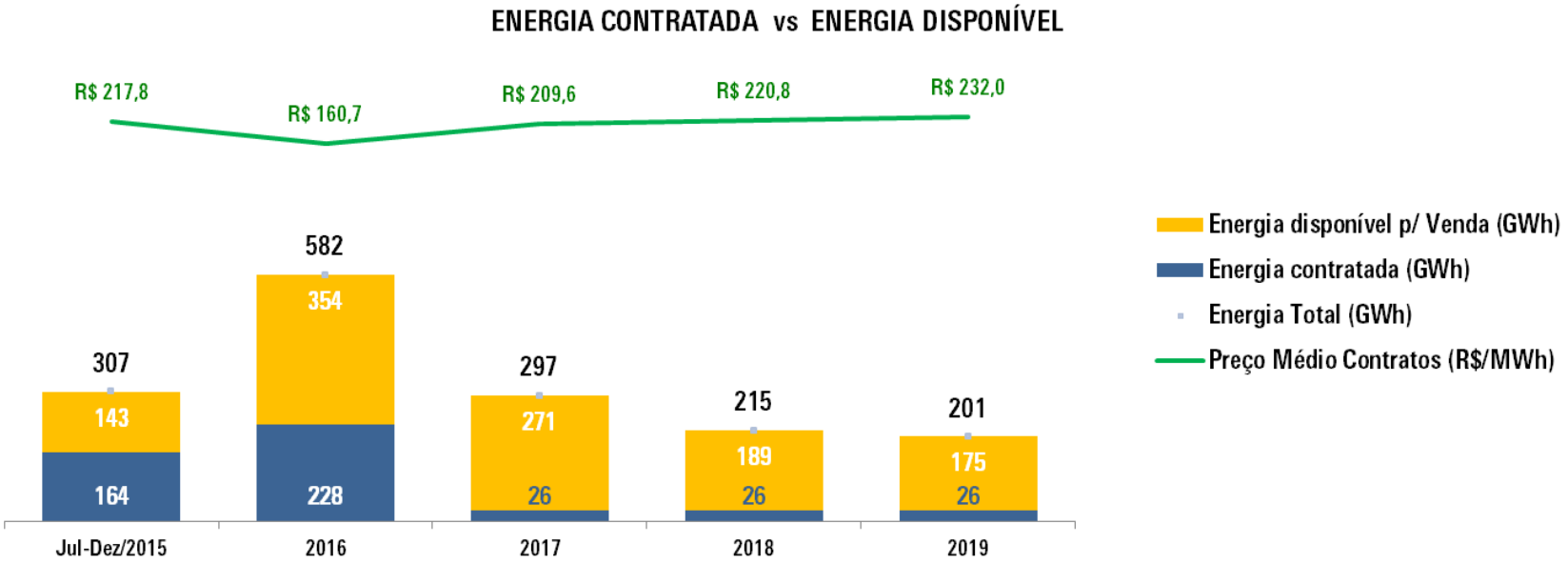
(iii) Início da comercialização em Abr/15 de 16MW de energia de fonte convencional.

Celesc Geração

Destaques Operacionais | Comercialização



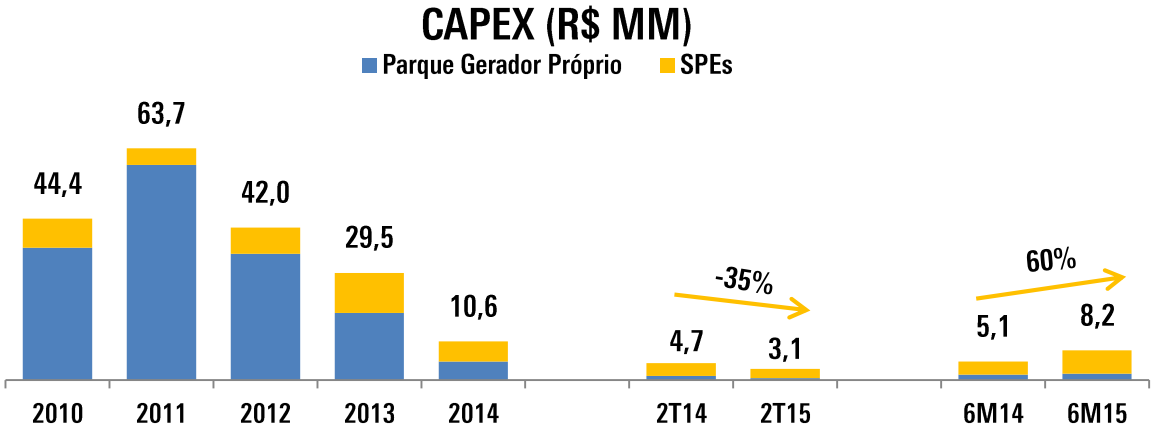
QUANTIDADE ENERGIA FATURADA (GWh)	2º Trimestre			Acumulado 6 Meses		
	2014	2015	Δ	2014	2015	Δ
Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica	**155,7**	**142,7**	***-8,4%***	**315,6**	**261,1**	***-17,3%***
Industrial	52,1	70,5	*35,3%*	106,3	141,7	*33,4%*
Comercial, Serviços e Outros	23,1	-		45,4	-	
Suprimento de Energia	31,1	5,5	*-82,4%*	54,1	32,6	*-39,8%*
Energia de Curto Prazo (CCEE)	49,4	66,7	*35,1%*	109,8	86,8	*-21,0%*
Preço Médio de Venda SEM CCEE (R$/MWh)	**208,71**	**257,64**	**23,4%**	**184,69**	**272,35**	**47,5%**
Preço Médio de Venda COM CCEE (R$/MWh)	**315,80**	**329,32**	***4,3%***	**333,57**	**321,39**	***-3,7%***



O saldo disponível foi acrescido de uma compra de energia de fonte convencional, com vigência de 01/04/2015 a 31/03/2025 e ainda não considera a ampliação da PCH Celso Ramos estimada para entrar em operação no início de 2017.

Celesc Geração

CAPEX | Novos Projetos



Desafios Plano Diretor

> Até o final de 2016, ampliar a capacidade instalada em +85MW
> Até o final de 2020, ampliar a capacidade instalada em +180MW
> Capex médio ponderado por MW em R$ 5,0 milhões
> Estrutura de Capital estimada: 60% debit e 40% equity

Empreendimentos em desenvolvimento

PCH XAVANTINA
INICIADA OPERAÇÃO EM TESTE EM AGO/15
6,1 MW POTÊNCIA
3,5 MW GF
PARTICIPAÇÃO 40% CELESC G

PCH GARÇA BRANCA
OBRA INICIADA EM ABR/15
6,5 MW POTÊNCIA
3,4 MW GF
PARTICIPAÇÃO 49% CELESC G

PCH CELSO RAMOS
ANEEL APROVOU EM MAR/15
REPOTENCIAÇÃO +7,5 MW
CONCESSÃO +20 ANOS
100% CELESC G

SCGÁS
COMPANHIA DE GÁS DE SANTA CATARINA

Desempenho | 2T15

SCGÁS

Área de Concessão

Destaques

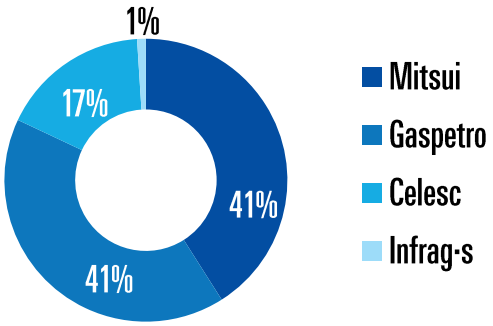
SCGÁS

- Concessão em 100% do território Catarinense
- 1,8 milhão de m³ de gás/ dia
- 7,7 mil clientes atendidas

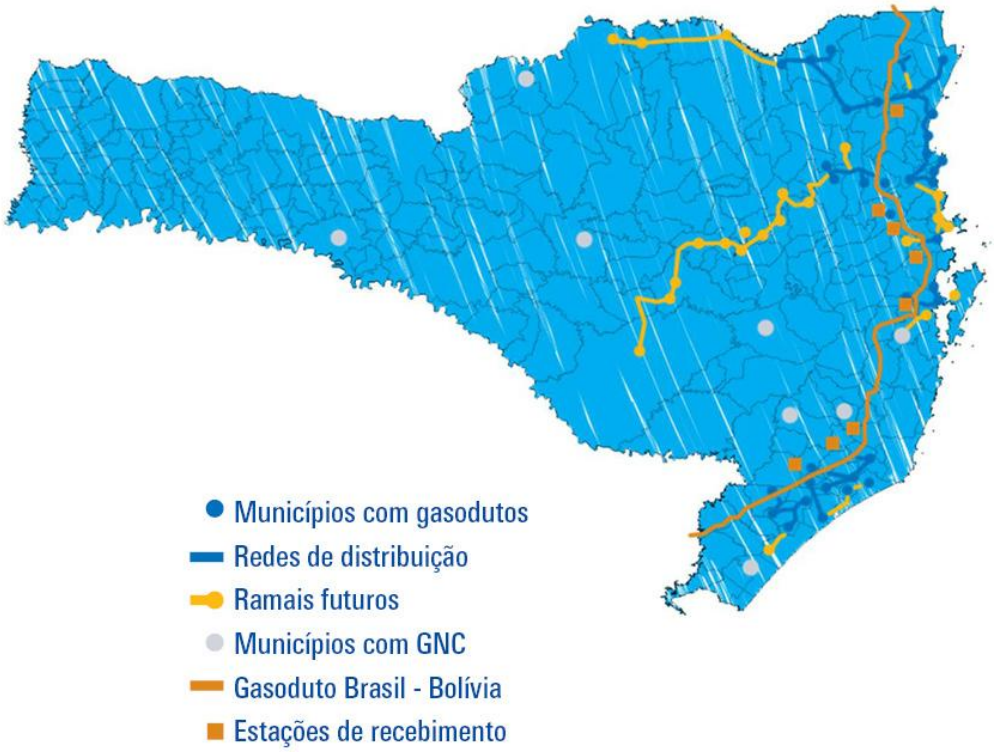
Santa Catarina *vs* Brasil

- 3º em número de indústrias com GN (227)
- 3ª maior rede de postos com GNV (136)
- 3º em extensão de gasodutos (1.094 km)
- 2º em número de municípios com GN (62)

Composição Acionária



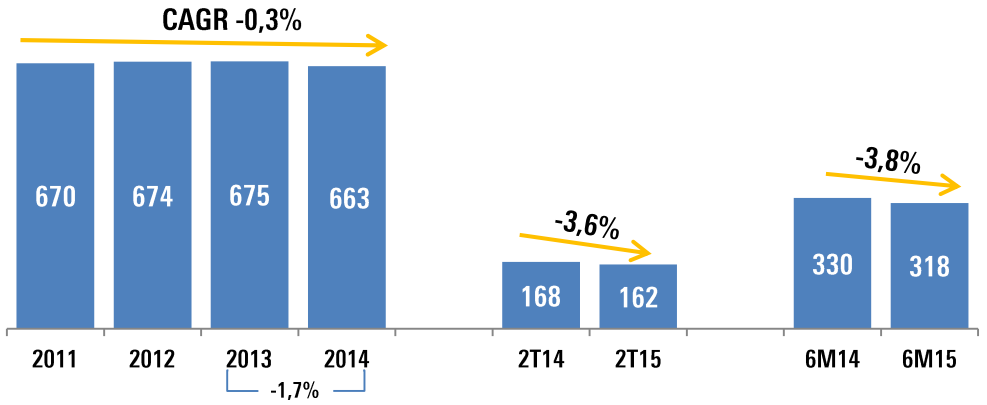
Rede de Distribuição SCGÁS



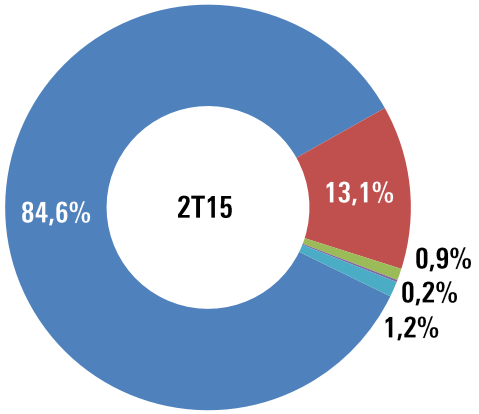
SCGÁS

Desempenho Operacional

Volume de Gás Vendido (MM m³)

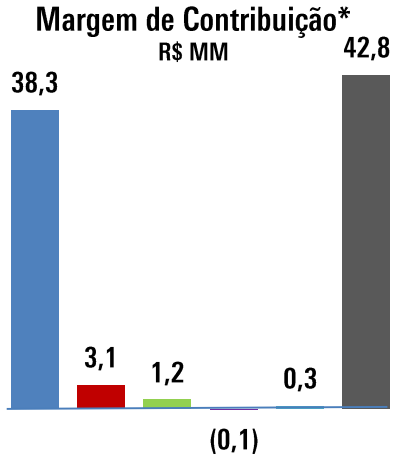


Volume de Gás por Segmento





Margem de Contribuição*



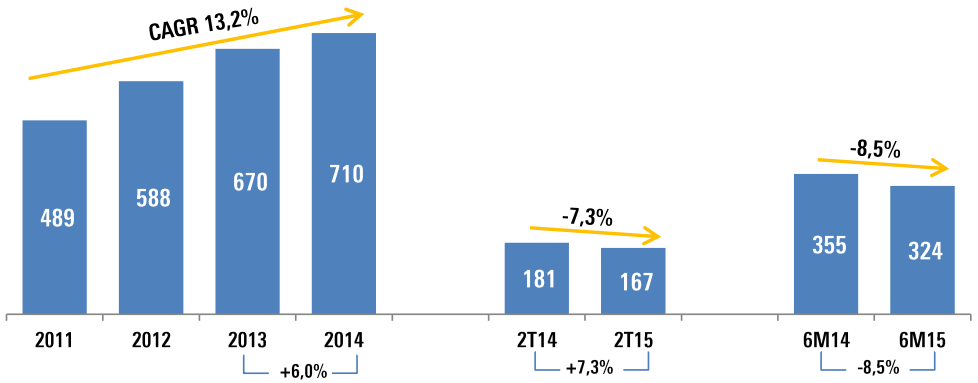
* Margem de Contribuição: resultado bruto das vendas de gás . É calculada através da subtração dos custos do gás da receita líquida. Não inclui os custos operacionais da empresa.

SCGÁS

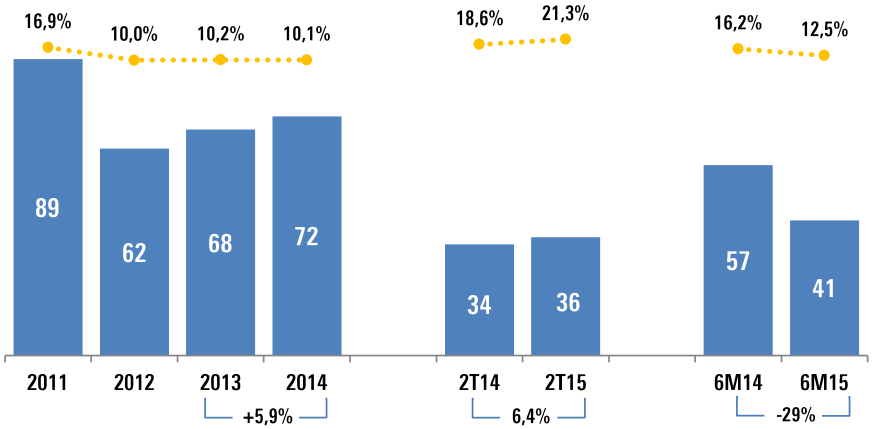
Destaques Financeiros

Receita Operacional Líquida SCGÁS (R$ MM)

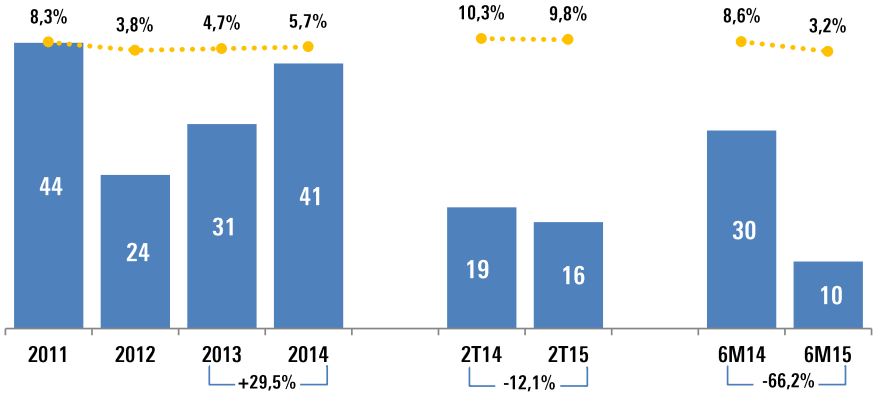
EXCLUI RECEITA DE CONSTRUÇÃO



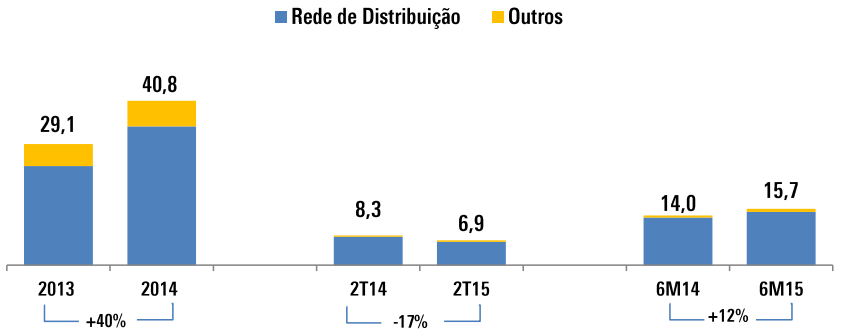
EBITDA (R$ MM) e Margem EBITDA (%)



Lucro Líquido (R$ MM) e Margem Líquida (%)



CAPEX SCGÁS (R$ MM)



ECTE
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.

Dona Francisca Energética S.A. DFESA

casan

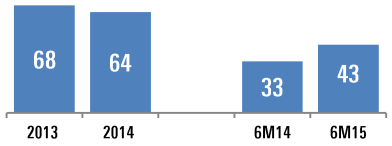
Destaques – 2T15

Outras Participações

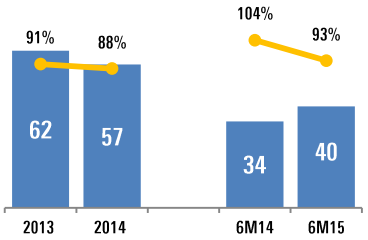
ECTE | DFESA

ECTE

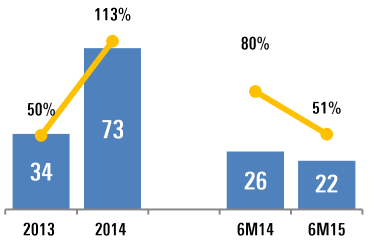
Receita Operacional Líquida (R$ MM)
Exclui Receita de Construção

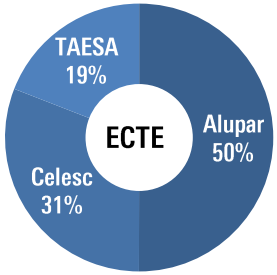


EBITDA (R$ MM) e Marg EBITDA (%)



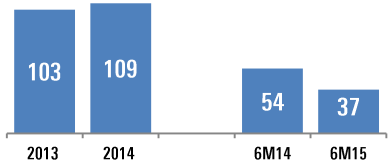
Lucro Líquido (R$ MM) e Marg Líq (%)



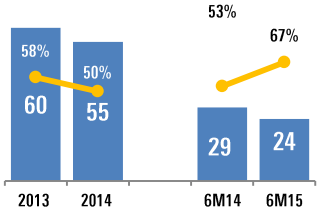


DFESA

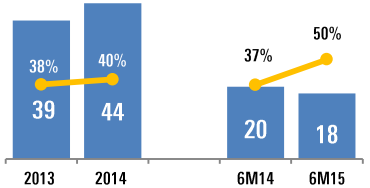
Receita Operacional Líquida (R$ MM)

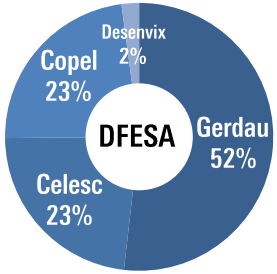


EBITDA (R$ MM) e Marg EBITDA (%)



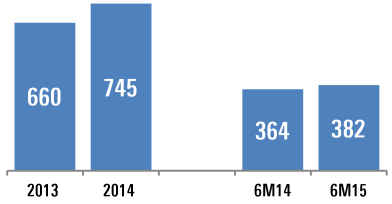
Lucro Líquido (R$ MM) e Marg Líq (%)



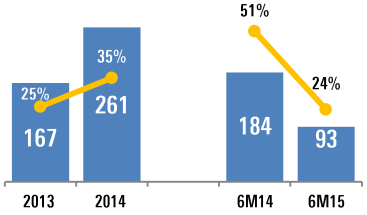


CASAN

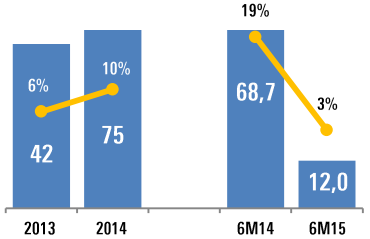
Receita Operacional Líquida (R$ MM)

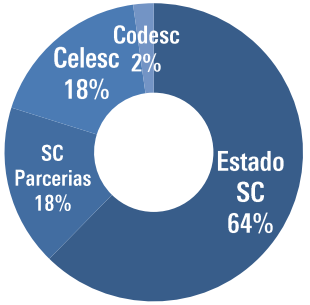


EBITDA (R$ MM) e Marg EBITDA (%)



Lucro Líquido (R$ MM) e Marg Líq (%)





Celesc

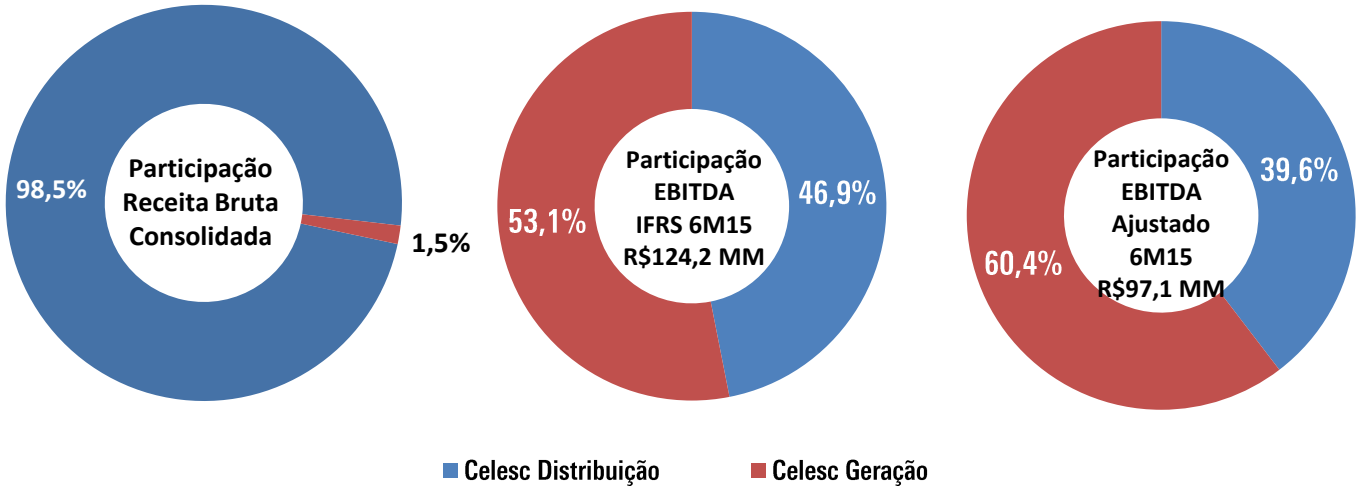
Controladora e Consolidado – Desempenho 2T15

Grupo Celesc

Contribuições no Resultado

Controladora | Resultado das Participações Societárias

R$ Milhões	2º Trimestre			Acumulado 6 Meses		
	2014	2015	Δ	2014	2015	Δ
Celesc Distribuição (100%)	38,4	13,8	*-64,0%*	(69,0)	57,0	*183%*
Celesc Geração (100%)	23,1	15,8	*-31,6%*	55,1	30,9	*-43,9%*
SCGÁS (17%)	3,2	2,8	*-12,1%*	5,2	1,7	*-66,2%*
ECTE (30,9%)	4,2	3,2	*-22,8%*	8,0	6,7	*-15,7%*
DFESA (23%)	2,4	2,0	*-15,8%*	4,7	4,2	*-9,7%*
Resultado da Equivalência Patrimonial	**71,2**	**37,6**	***-47,1%***	**4,0**	**100,6**	***2446%***



Grupo Celesc

Destaques Financeiros Consolidados

Consolidado | Principais Indicadores Financeiros

R$ Milhões	2º Trimestre			Acumulado 6 Meses		
	2014	2015	Δ	2014	2015	Δ
Receita Operacional Bruta	**1.878,7**	**2.886,0**	***53,6%***	**3.737,8**	**5.661,1**	***51,5%***
Deduções da Receita Operacional	(514,1)	(1.237,8)	*141%*	(1.072,8)	(2.198,1)	*105%*
Receita Operacional Líquida	**1.364,6**	**1.648,2**	***20,8%***	**2.665,0**	**3.463,0**	***29,9%***
Custos e Despesas Operacionais	(1.289,1)	(1.690,3)	*31,1%*	(2.673,8)	(3.468,3)	*29,7%*
Resultado de Equivalência Patrimonial	**7,5**	**8,1**	***7,2%***	**15,7**	**12,4**	***-21,1%***
Resultado das Atividades	**83,1**	**(34,0)**	***-141%***	**6,8**	**7,0**	***3,0%***
EBITDA	**137,4**	**25,4**	***-81,5%***	**115,0**	**124,2**	***8,1%***
Margem EBITDA IFRS, ex-Receita de Construção (%)	*10,7%*	*1,6%*		*4,5%*	*3,8%*	
Resultado Financeiro	**(4,5)**	**69,0**	***1617%***	**41,4**	**101,0**	***144%***
LAIR	**78,6**	**35,0**	***-55,5%***	**48,3**	**108,1**	
IR/CSLL	(13,9)	(4,4)		(56,5)	(21,8)	
Lucro/ Prejuízo Líquido	**64,6**	**30,5**	***-52,7%***	**(8,2)**	**86,3**	***1153%***
Margem Líquida IFRS, ex-Receita de Construção (%)	*5,0%*	*2,0%*		*-0,3%*	*2,6%*	

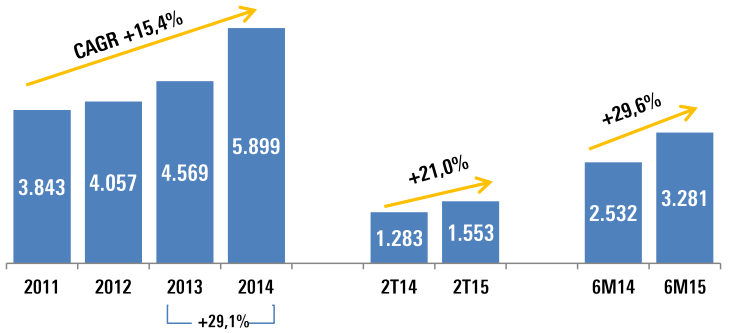
Consolidado | Resultado Ajustado*

R$ Milhões	2º Trimestre			Acumulado 6 Meses		
	2014	2015	Δ	2014	2015	Δ
EBITDA Ajustado*	137,0	31,9	*-76,7%*	312,5	97,1	*-68,9%*
Margem EBITDA Ajustada, ex-Receita de Construção (%)	*10,7%*	*2,1%*		*12,3%*	*3,0%*	
Lucro/Prejuízo Líquido Ajustado*	82,1	34,8	*-57,6%*	170,8	68,4	*-60,0%*
Margem Líquida Ajustada, ex-Receita de Construção (%)	*6,4%*	*2,2%*		*6,7%*	*2,1%*	

**IFRS +Ativos e Passivos Regulatórios - Itens Não-Recorrentes.*

Receita Operacional Líquida (R$ MM)

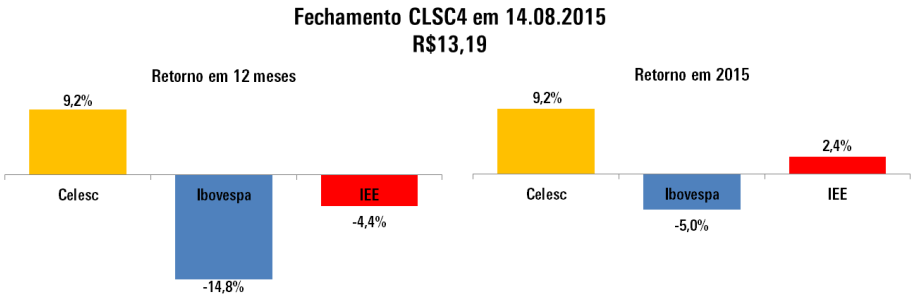
EXCLUI RECEITA DE CONSTRUÇÃO



Consolidado | Equivalência Patrimonial

R$ Milhões	Acumulado 6 Meses		
	2014	2015	Δ
SCGÁS (17%)	5,2	1,7	-66,2%
ECTE (30,9%)	8,0	6,7	-15,7%
DFESA (23%)	4,7	4,2	-9,7%
SPEs - Celesc Geração	(2,2)	(0,4)	82,4%
Resultado da Equivalência Patrimonial	**15,7**	**12,3**	***-21,2%***

Grupo Celesc
Mercado de Capitais



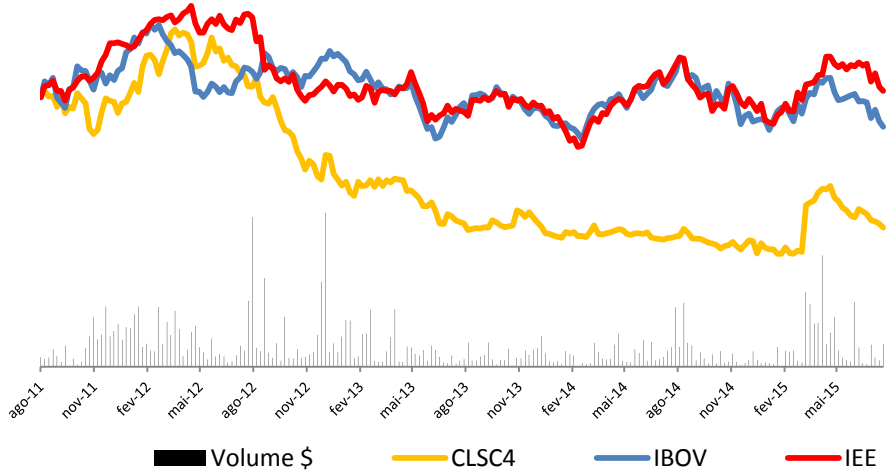
Free Float

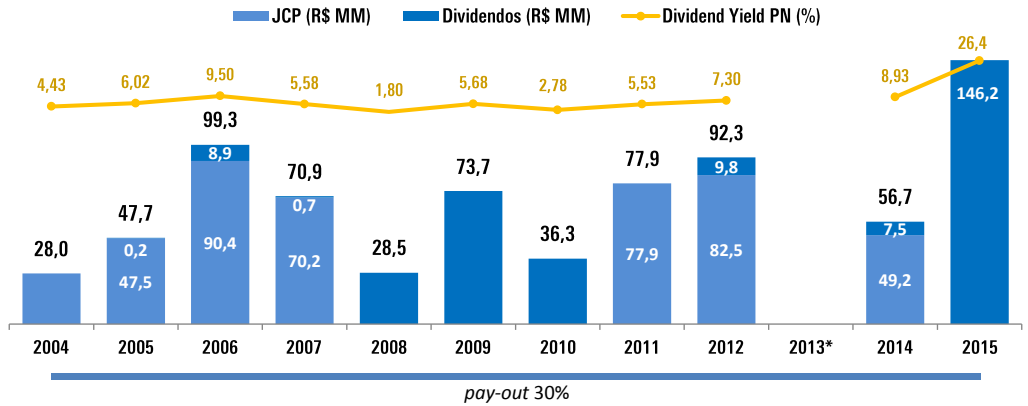
Técnico	Efetivo
75,5%	29,5%

Valor de Mercado
Em 14/08/2015
R$508 MM

Volume Médio Negociado (ADTV30)
R$0,4 MM

Valor Patrimonial da Ação
Em 30/06/2015
R$62,36
Preço/VPA = 0,2x





* Não houve distribuição em 2013 em função do prejuízo apurado pela companhia no exercício de 2012;

FONTE: ECONOMÁTICA Div Yld (inic)

Grupo Celesc

Compromisso com a Sociedade

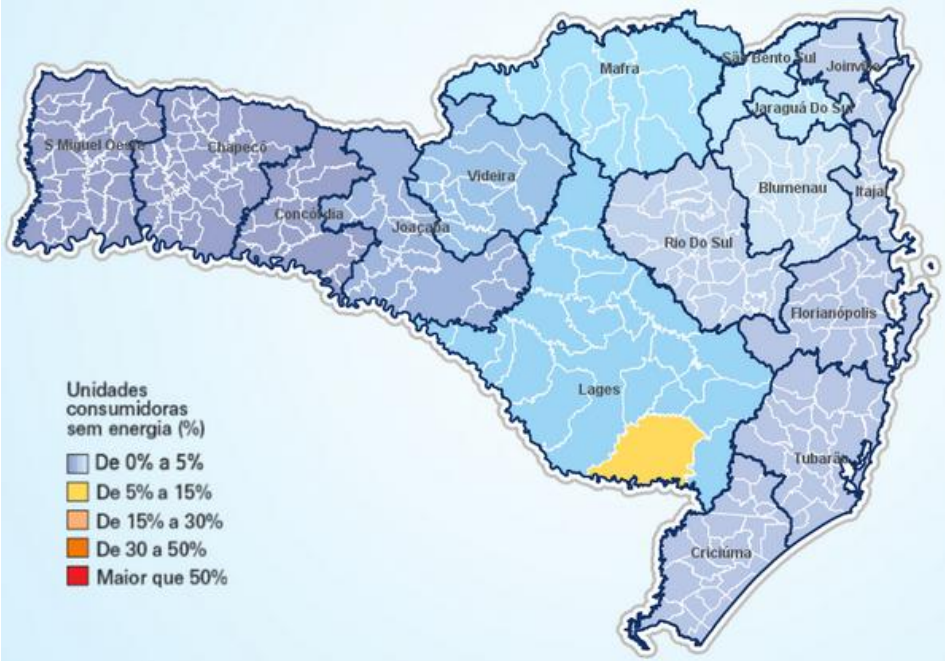
Projetos Socioambientais

Engajamento com a Comunidade

- Jovem Aprendiz
- Energia do Futuro
- Celesc Voluntária
- Projeto Bônus Eficiente
- Banho de Energia
- Energia do Bem

Transparência na Relação com os Clientes

Situação em tempo real do fornecimento na área de concessão da Celesc Distribuição



Visão Geral		
Total de unidades consumidoras	2.732.541	
Fornecimento normal	2.730.111	(99.91%)
Sem energia	2.430	(0.09%)
Desligamentos acidentais	1.379	(0.05%)
Desligamentos programados	1.051	(0.04%)

Mais informações

Regional	Total de interrupções	Interrupções acidentais	Interrupções programadas	Hora
Blumenau	245	41	204	09:01
Chapeco	1	0	1	09:01
Concordia	106	106	0	09:01
Criciuma	17	0	17	09:00
Florianopolis	206	127	79	09:01
Itajai	173	82	91	09:00
Jaragua do Sul	55	55	0	09:01
Joacaba	62	0	62	09:01
Joinville	295	8	287	09:00
Lages	731	611	120	09:01
Mafra	75	32	43	09:00
Rio do Sul	15	15	0	09:00
Sao Bento do Sul	82	66	16	09:00
Sao Miguel do Oeste	66	10	56	09:01
Tubarao	81	19	62	09:00
Videira	220	207	13	09:01

Clique aqui para ver informações meteorológicas

Celesc

Cleverson Siewert
Diretor Presidente

José Carlos Oneda
Diretor de Finanças e Relações com Investidores
Fone 55 48 3231 6011

José Lemos de Carvalho Jr
Fale com RI
Fone 55 48 3231 5100 | Fax 55 48 3231 6229

www.celesc.com.br/ri | ri@celesc.com.br | twitter: @investorcelesc