

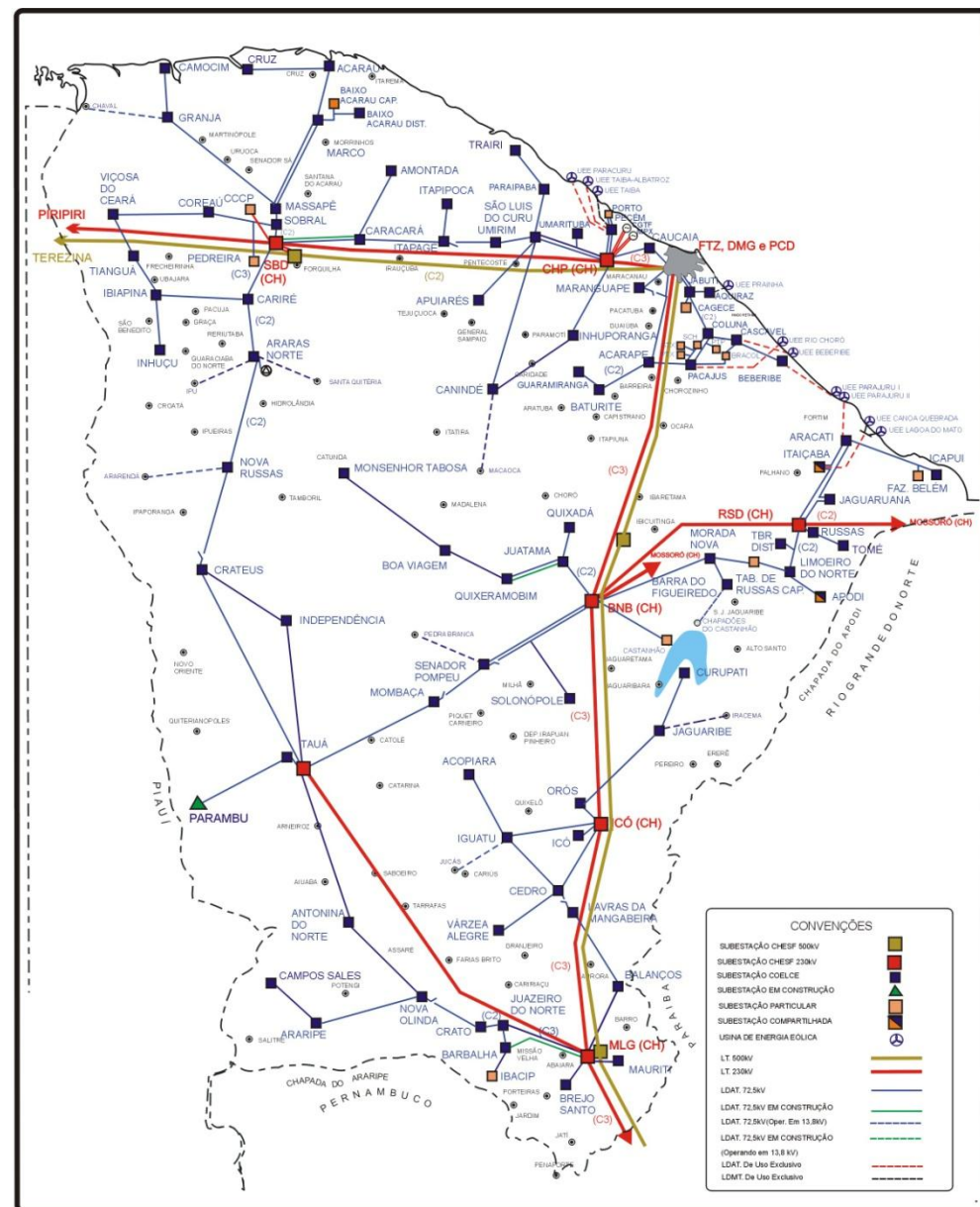


coelce

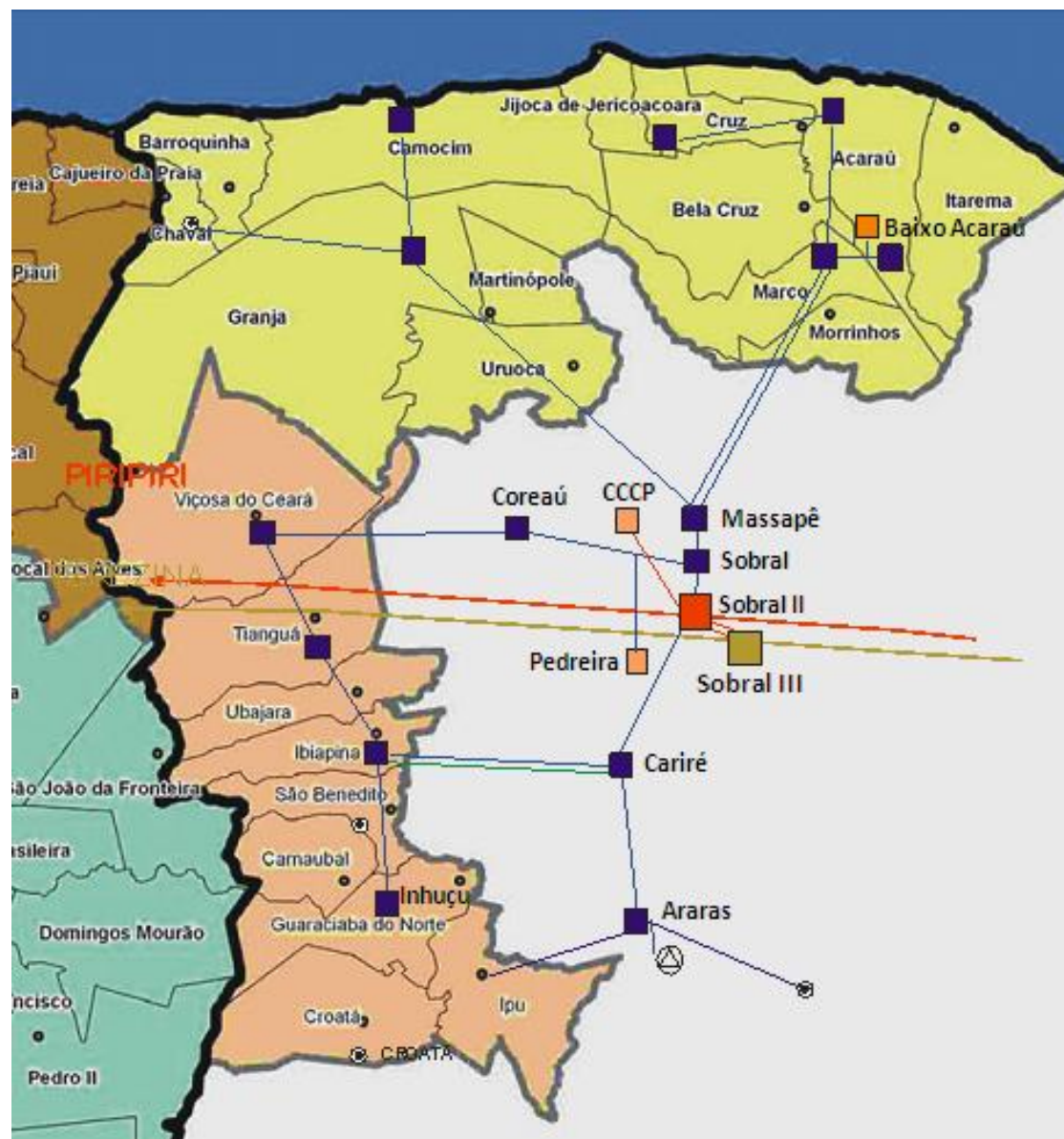
Infraestrutura Regional de Energia
Elétrica

Nov/2010

- Total de Subestações: 100
- Capacidade Total Instalada: 2.285 MVA
- Total Linhas de Distribuição de Alta Tensão: 4.302 km
- Total Alimentadores de Média Tensão: 490
- Total de Clientes: 2.777.669



- Total de Subestações: 10
- Capacidade Total Instalada: 140 MVA
- Total de Clientes: 211.694



Ampliações

Subestação	Capacidade Instalada (MVA)	
	2008	2009/2010
Acaraú	30	30
Baixo Acaraú	12,5	12,5
Camocim	12,5	12,5
Granja	6,25	12,5
Ibiapina	15	15
Inhuçu	15	30
Marco	6,25	6,25
Tianguá	15	15
Viçosa do Ceará	6,25	6,25
Total	118,75	140

Nova Subestação

Subestação	Capacidade Instalada (MVA)
	2009
Cruz	7,5

Novas Linhas de Distribuição de Alta Tensão

LDAT	Extensão (km)	Capacidade Instalada (MVA)	Ano
Araras - Ipu*	30	36	2009
Cariré – Ibiapina C2	65	36	2010

Recapacitação

LDAT	Extensão (km)	Capacidade Instalada (MVA)	
		2008	2009
Massapê - Marco C1	50	20	36

* LDAT operando em 13,8 kV

Subestação	Demanda máxima (MVA)											
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Acaraú	14,78	10,41	11,18	11,97	12,77	13,59	8,91	9,42	9,93	10,43	10,92	11,39
Baixo Acaraú	5,78	6,22	6,68	7,16	7,64	8,14	8,62	9,12	9,62	10,10	10,58	11,04
Camocim	7,03	7,57	8,13	8,70	9,29	9,89	10,48	11,08	11,68	12,26	12,84	13,39
Cruz	-	5,50	5,91	6,33	6,76	7,20	7,63	8,06	8,50	8,92	9,34	9,74
Granja	5,77	6,21	6,67	7,14	7,62	8,11	8,60	9,09	9,58	10,06	10,53	10,98
Ibiapina	10,61	11,42	12,27	13,14	14,02	12,92	13,70	14,48	15,26	16,02	16,77	17,49
Inhuçu	14,24	13,82	14,85	15,90	16,97	17,07	18,09	19,13	20,17	21,18	22,17	23,12
Marco	4,96	5,34	5,74	7,14	7,62	8,11	8,60	9,09	9,58	10,06	10,54	10,99
Tianguá	9,85	10,61	11,40	12,20	13,02	13,86	14,69	15,53	16,37	17,19	18,00	18,77
Viçosa do Ceará	5,24	5,64	6,06	6,49	6,93	7,38	7,82	8,27	8,72	9,16	9,59	10,00
Total	78,26	82,74	88,89	96,17	102,64	106,27	107,14	113,27	119,41	125,38	131,28	136,91

- **Crescimento vegetativo médio do período: 5,2 % ao ano**
- **Projeções em processo de atualização**
- **2010 já ultrapassou o previsto**

**Conexão Rede Básica – PROINFA
(em operação) Total: 229,8MW**

Parque Eólico	Potência Nominal (MW)	Conexão
Icaraizinho	54,6	Sobral III
Praia Formosa	104,4	Sobral III
Volta do Rio	42,0	Sobral III
Praia do Morgado	28,8	Sobral III

**Conexão COELCE 69kV – LER 2009
PREVISÃO : JUL/2012 Total: 14,4MW**

Parque Eólico	Potência Nominal (MW)	Conexão
Icarai	14,4	69kV Marco

**Conexão Rede Básica – LER 2009
PREVISÃO : JUL/2012 Total: 298,8MW**

Parque Eólico	Potência Nominal (MW)	Conexão
EOL ARARAS	54,6	ICG ACARAÚ II
EOL BURITI	104,4	
EOL CAJUCOCO	42	
EOL COQUEIROS	28,8	
EOL GARCAS	30	
EOL LAGOA SECA	19,5	
EOL VENTO DO OESTE	19,5	



Conexão Rede Básica – Leilão A-3 2010
PREVISÃO : JAN/2013 Total: 120,0MW

Parque Eólico	Potência Efetiva (MW)	Conexão
VENTOS DO MORRO DO CHAPEU	30,0	Secionamento da linha 230kV Sobral - Piripiri
VENTOS DO PARAZINHO	30,0	
VENTO FORMOSO	30,0	
VENTOS DE TIANGUA	30,0	



TOTAL DE EÓLICAS 663,0 MW	
PROINFA	229,8 MW
LER 2009 Rede Básica	298,8 MW
LER 2009 COELCE	14,4 MW
LEILÃO A-3 2010	120,0 MW



coelce

Raimundo Carlos

rcarlos@coelce.com.br

(85) 3453-4281

ALTA TENSÃO