Présentation

Jeudi 26 janvier 2012



Présentation de CIE

- La CIE, Compagnie Ivoirienne d'Electricité créée le 24 août 1990 est une société anonyme au capital de 14 Milliards de francs CFA
- CIE, société privée est chargée de la production, du transport, de l'exportation, de l'importation, de la distribution et de la commercialisation de l'énergie électrique sur l'ensemble du territoire de la Côte d'Ivoire
- L'Etat de Côte d'Ivoire et la CIE sont liés par une convention de concession de type contrat d'affermage

Schéma Institutionnel et flux financiers du Secteur de l'Electricité

RESPONSABILITES

ETAT

- Stratégie de développement
- Fixation du prix de l'Électricité

ANARE

- Régulation du secteur
- Arbitrages

SOGEPE

- Maître d'ouvrage
- Gestion du patrimoine
- Gestion des flux financiers

SOPIE

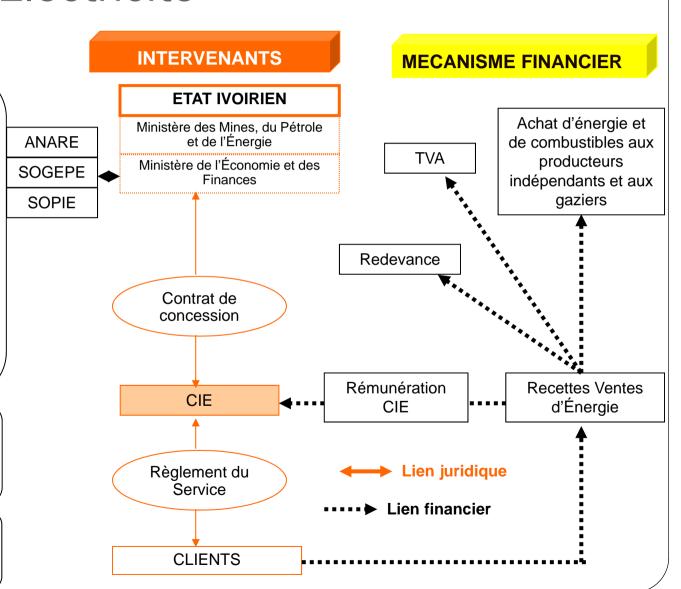
- Planification
- Maître d'ouvre travaux secteur
- Contrôle technique exploitation
- Electrification rurale

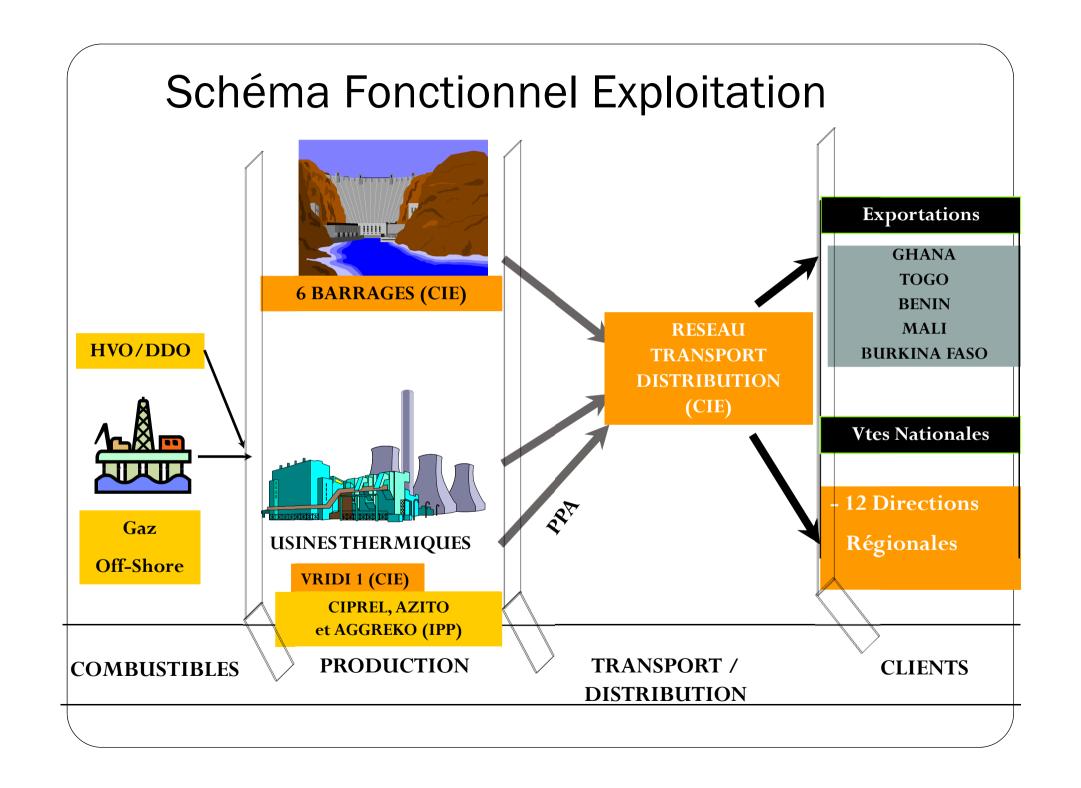
CIE

- Exploitation du service public
- Entretien des installations
- Service aux clients

CONSOMMATEURS

- Demande de services
- Règlement des factures





Caractéristiques du Système

PARC DE PRODUCTION EXISTANT EN 2011

CENTRALE	ТҮРЕ	ANNEE DE MISE EN SERVICE	CAPACITE (MW)	PUISSANCE INSTALLEE (MW)
AYAME 1	Hydro	1959 (52 ans)	2 x 10	20
AYAME 2	Hydro	1965 (46 ans)	2 x 15	30
KOSSOU	Hydro	1972 (39 ans)	3 x 58	174
TAABO	Hydro	1979 (32 ans)	3 x 70	210
BUYO	Hydro	1980 (31 ans)	3 x 55	165
FAYE	Hydro	1984 (27 ans)	2 x 2,5	5
VRIDI	Therm	1984 (27 ans)	4 x 25	100
CIPREL	Therm	1995 (16 ans)	3 x 33 + 1 x 111	210
AZITO	Therm	1999 (12 ans)	2 x 148	296
CIPREL III	Therm	2010 (1 an)	1 x 111	111
AGGREKO	Therm	2010 (1 an)	1 x 40 + 1 x 30	70
TOTAL PARC			28 Groupes	1391

La puissance installée du parc de production est de 1 391 MW avec une puissance hydraulique de 604 MW et une puissance thermique de 787 MW

Caractéristiques du Système (suite)

CENTRALES ISOLEES

• 64 Centrales automatiques

• Puissance totale: 4 850 kVA

• 4 Centrales diesel classiques

• Puissance totale: 1 970 kVA

Centrale	Mote	ur actuel	Date de Mise en	Puissance	Puissance
	Marqua	Buissanas (kVA)	conside groups	(kVA) MES CENTRALE	(kVA) actuelle
	Marque	Puissance (kVA)	service groupe	OBTITUALL	dotache
	JOHN DEERE	200			
	JOHN DEERE	200			
BOUNA	JOHN DEERE	200			
	VOLVO	500	01/10/2005		
	VOLVO	500		2130	1100
TEHINI	JOHN DEERE	110		250	110
TAI	JOHN DEERE	200	31/12/2008	250	400
	JOHN DEERE	200	07/02/2009		
GRABO	JOHN DEERE	100	09/03/2009	250	360
	JOHN DEERE	60	09/03/2009		
	JOHN DEERE	200	09/03/2009		

Caractéristiques du Système (suite)

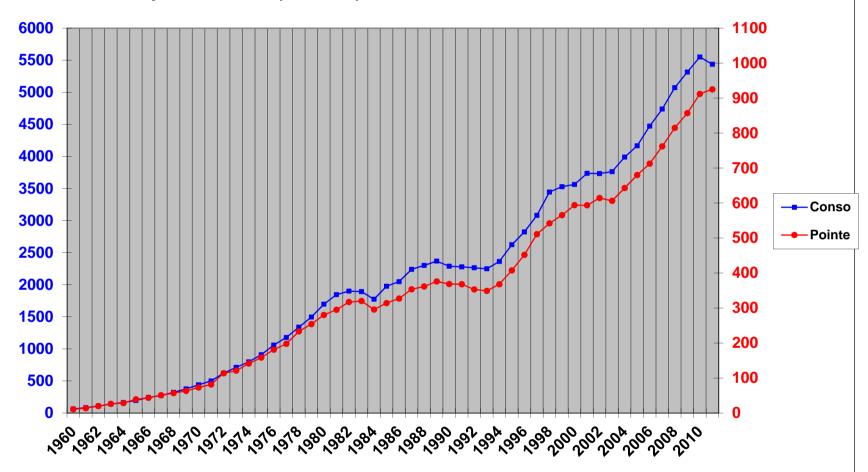
OUVRAGES DE RESEAU TRANSPORT - DISTRIBUTION

NOMBRE DE POSTES HTB	45	225 kV et 90 kV
LONGUEUR DE LIGNES HTB	4 396 km	225 kV et 90 kV
LONGUEUR DE LIGNES HTA	18 304 km	30 kV et 15 kV
NOMBRE DE POSTE HTA	7 848	30 kV et 15 kV
LONGUEUR DE LIGNES BTA	15 162 km	220/380 V

- ➤ Le transport de l'énergie électrique est réalisé avec les niveaux de Haute Tension 225 kV et 90 kV.
- ➤ La distribution de l'énergie électrique est réalisée avec les Moyennes Tensions de 30 kV, 15 kV et 220 V ou 380 V pour l'alimentation des clients Basse Tension.

RESEAU ELECTRIQUE DE LA CÔTE D'IVOIRE MALI **BURKINA FASO LEGENDES** 225 kV 90 kV **ODIENNE BOUNDIALI KORHOGO** Postes Existants **FERKESSEDOUGOU GUINEE BOUNA** Lignes Existantes Lignes en projet LABOA Hydroélectriques **BONDOUKOU MARABADIASSA SEREBOU CENTRALES SEGUELA** Thermiques DANANE MAN 174 MW **BOUAKE** (3x58)**ZUENOULA GHANA AGNIBILEKRO** KOSSOU **RESEAU ABIDJAN** YAMOUSSOKRO **DIMBOKRO** DALOA ABENGOUROU **ABOBO** ATTAKRO ATTAKRO **BUYO TAABO GAGNOA** Yopougon Bia-nord (3x70)**50 MW** 165 MW LIBERIA Plateau HIRE (2x10 + 2x15)(3x55)RIVIERA DIVO SOUBRE Treichville AZITO **DABOU** Vers VRA **FAYE 5 MW** VRIDI **ABIDJAN** GRAND-BASSAM Bia-sud (2x2,5)**THERMIQUE: 787 MW** SAN-PEDRO TAG 100 MW (VRIDI 1: 4x25 MW) TAG 321 MW (CIPREL: 3x33 + 2x111 MW) TAG 296 MW (AZITO: 2x148 MW); TAG 70 MW AGGREKO (40+30 MW)

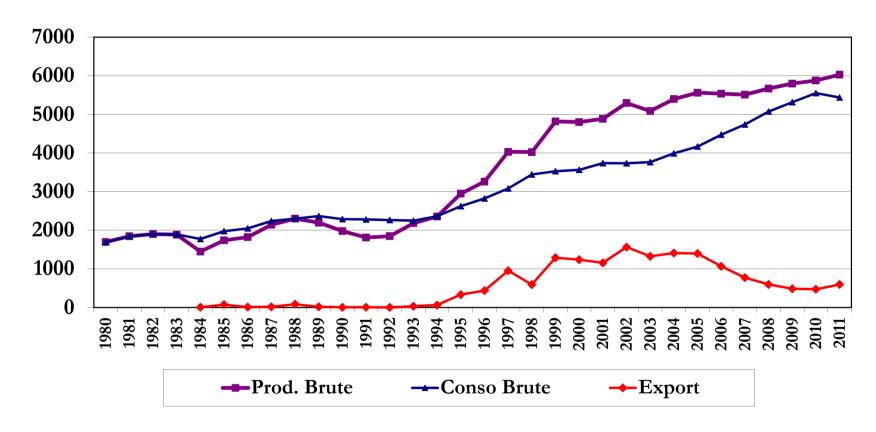
Évolution de la Consommation (GWh) et de la pointe (MW) Nationale



➢ Période de baisse ou stagnation de la consommation pendant les périodes de crise.



Évolution de la Production et des Exportations (GWh)



➤ Baisse des Exportations depuis 2006.

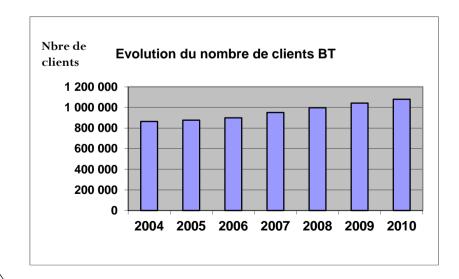


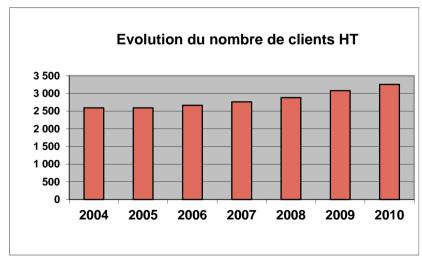
Accès à l'électricité

- Augmentation du nombre de clients de 1990 à 2010 (413 000 à 1 082 758)
- > Taux moyen d'évolution: 33 000 clients/an

Evolution du nombre d'abonnés par niveau de tension

RUBRIQUES	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
ВТ	864 143	876 218	898 863	951 311	996 780	1 042 050	1 079 503
HT	2 593	2 593	2 665	2 761	2 882	3 079	3 255
TOTAL	866 736	878 811	901 528	954 072	999 662	1 045 129	1 082 758



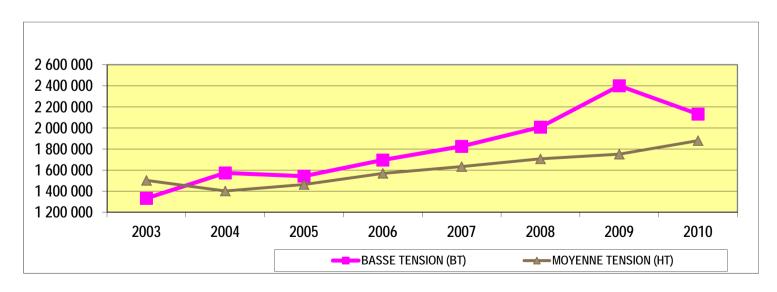


Ventes nationales

-Ventes en MWh aux industriels (HT) représentent 47% du global

Evolution des ventes par niveau de tension (MWh)

RUBRIQUES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
BASSE TENSION (BT)	1 331 077	1 572 444	1 541 464	1 694 807	1 824 994	2 007 380	2 400 342	2 130 854
MOYENNE TENSION (HT)	1 501 556	1 400 947	1 462 508	1 568 071	1 632 440	1 706 117	1 750 357	1 879 278
TOTAL	2 832 633	2 973 391	3 003 972	3 262 878	3 457 433	3 713 497	4 150 699	4 010 133

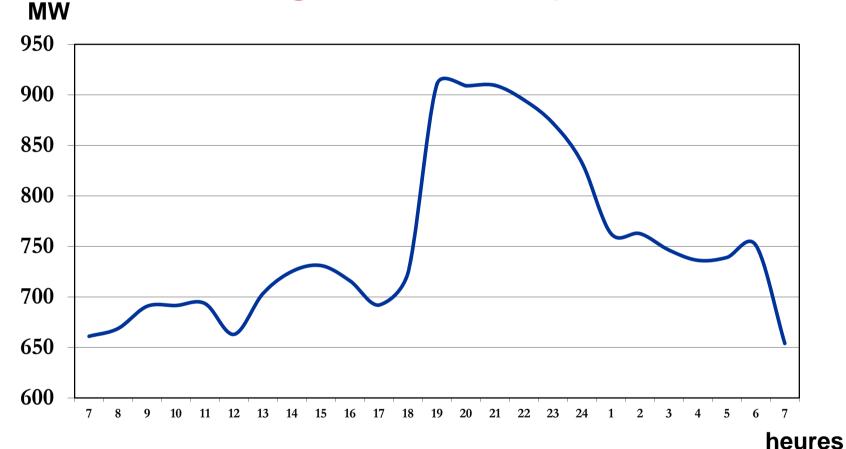


Répartition des charges synchrones du Réseau

Zones Géographiques	Charges (MW)	% Charge
RESEAU ABIDJAN: Abobo, Bia-Nord, Bia-Sud, Plateau, Riviéra, Treichville, Vridi, Yopougon I - II	565	61%
RESEAU SUD : Abrobakro, Agboville, Ayamé, Bongo, Dabou, Grand-Bassam	56	6%
RESEAU EST: Abengourou, Agnibilékro, Attakro	34	4%
RESEAU CENTRE : Dimbokro, Kossou, Taabo, Yamoussoukro	43	5%
RESEAU SUD OUEST : Buyo, Daloa, Gagnoa, Divo, Hire, San-Pédro, Soubré, Zuenoula	104	11%
RESEAU CNO: Bouaké 1, Bouaké 2, Boundiali, Danané, Ferké, Korhogo, Laboa, Man, Maraba, Séguéla, Serébou	123	13%
TOTAL RESEAU INTERCONNECTE	925	100%

Répartition de la pointe 2011: Mardi 27/12/2011 à 19h30.

Courbe de Charge Journalière Type



La pointe de consommation journalière se situe entre 19h et 24h

➤ Heures Pleines : 7h – 19h

➤ Heures de Pointe : 19h – 24h

➤ Heures Creuses : 24h – 7h

MERCI DE VOTRE ATTENTION

