

Chapitre 17: EAU ET ENERGIE

SOMMAIRE

I.	LISTE DES TABLEAUX	297
II.	PRESENTATION.....	298
III.	METHODOLOGIE.....	298
IV.	SOURCES DE DOCUMENTATION.....	298

I. Liste des tableaux

Tableau 17. 1: Ressources énergétiques du Cameroun.....	299
Tableau 17. 2: Evolution de la production du pétrole brut par trimestre, part SNH Etat (en millions de barils).....	299
Tableau 17. 3: Evolution de la production du pétrole brut par trimestre, Part associés (en millions de barils).....	300
Tableau 17. 4: Evolution de la Production du pétrole (en millions de barils)	301
Tableau 17. 5: Evolution des ventes de pétrole par la SNH.....	302
Tableau 17. 6: Evolution de la vente de pétrole par les associés	302
Tableau 17. 7: Evolution des ventes mensuelles de pétrole en m3	303
Tableau 17. 8: Evolution des ventes mensuelles du super en m3.....	303
Tableau 17. 9: Evolution des ventes mensuelles du jet A1 en m3.....	304
Tableau 17. 10: Evolution des ventes mensuelles de gazoil en m3.....	304
Tableau 17. 11: Ventes mensuelles de Butane (en TM).....	305
Tableau 17. 12: Ventes mensuelles du fuel 180 (en m3).....	305
Tableau 17. 13: Evolution des ventes annuelles des combustibles liquides (en m3)	306
Tableau 17. 14: Evolution des recettes pétrolières transférées au trésor public par trimestre (en milliards de FCFA).....	306
Tableau 17. 15: Part du pétrole dans les recettes budgétaires (en milliards de Fcfa).....	306
Tableau 17. 16: Evolution de l'approvisionnement de la SONARA en pétrole brut	306
Tableau 17. 17: Evolution de l'approvisionnement du Cameroun en GPL (en milliers de TM).....	307
Tableau 17. 18: Evolution des cours moyens du Brent et des prix des produits pétroliers (en FCFA/litre sauf GPL en FCFA/kg).....	307
Tableau 17. 19: Capacité de retenue d'eau des différents barrages utilisés pour la production d'électricité (en kva)	307
Tableau 17. 20: Capacité des différents centres de production d'énergie électrique (quantité en MW)	307
Tableau 17. 21: Production et consommation d'électricité (en milliers de kwh).....	308
Tableau 17. 22: Longueur du réseau électrique (en km).....	308
Tableau 17. 23: Evolution des tarifs moyens des clients de AES-SONEL.....	308
Tableau 17. 24: Production et consommation d'eau potable (EN milliers de M3).....	309
Tableau 17. 25: Quelques indicateurs clés du secteur de l'eau	309
Tableau 17. 26: Consommation finale d'énergie en unité physique (en 10 ³ tonnes métriques sauf électricité en GWH).....	309

II. PRESENTATION

Le développement du secteur de l'eau et de l'énergie se trouve parmi les priorités de l'action du gouvernement Camerounais. C'est ainsi que le MINEE projette de mettre en œuvre quatre programmes à réaliser d'ici 2015, nécessitant 107 milliards de FCFA pour leur réalisation. L'offre en énergie se trouve en bonne place de ces programmes dont les plus en vue dans ce domaine sont les constructions des barrages de Lom Pangar, Memve'ele, Mekin et Menchum. L'amélioration de la distribution de cette énergie sera tributaire des réhabilitations des ouvrages et construction du réseau de transport d'électricité. La production accrue d'eau potable et l'assainissement liquide (l'épuration des eaux usées) sont au cœur des programmes du MINEE.

III. METHODOLOGIE

Les données ont été collectées au Ministère de l'Eau et de l'Energie, à l'ARSEL à la CDE et à la CSPH. Chacune de ces structures produit des statistiques qui sont transférées aux ministères sectoriels. La cellule des statistiques reçoit également de rapports statistiques des structures relevant de leur domaine de compétence (AES-SONEL, CDE, SONARA, ...). Ces rapports ont été exploités et les informations recueillies et compilées dans un format plus digeste aux non initiés de la statistique.

Les données sur le pétrole et les autres produits blancs (Super, Gasoil) sont collectées auprès de la Caisse de Stabilisation des Prix des Hydrocarbures (CSPH). Le service des statistiques pétrolières de cette structure produit régulièrement des rapports sur l'évolution des produits pétroliers. Ces rapports sont exploités dans le cadre de la production de l'Annuaire Statistique.

Politique d'accès à l'eau potable

Le gouvernement camerounais a jusqu'à présent, entrepris de vastes programmes d'alimentation en eau potable tant en milieu urbain, périurbain et rural. C'est ainsi qu'une vaste campagne de sensibilisation a été organisée, et pendant laquelle,

les frais d'abonnement ont été réduits de moitié afin de permettre une forte accessibilité à l'eau potable.

Politique d'accès à l'électrification

Dans le souci d'étendre le réseau d'électrification, le gouvernement camerounais, a organisé une campagne de vulgarisation, pendant laquelle les frais d'abonnements ont été revus à la baisse.

Formation des prix des produits pétroliers

La SONARA (Société Nationale de Raffinage) a un pouvoir de marché (décideur de prix) compte tenu de sa situation de quasi-monopole (environ 90% du marché intérieur). Les prix sont fixés mensuellement en tenant compte de l'évolution des facteurs clés d'environnement sectoriel. Les prix sortie usine de la SONARA intègrent un ajustement économique qui constitue la marge bénéficiaire de la société. Au prix sorti usine, il faut ajouter la marge bénéficiaire des marketers pour avoir le prix des produits pétroliers à la pompe.

Soutient de l'Etat à la consommation

Pour soutenir la demande des produits pétroliers, l'Etat, à travers le renoncement aux droits de douanes et à la taxe sur la valeur ajoutée sur les produits mis à la consommation, soutient la SONARA. De plus, la Caisse de Stabilisation des Prix des Hydrocarbures apporte aussi un soutien important. En outre l'Etat a subventionné en 2013 la consommation des produits pétroliers à la pompe d'environ 420 milliards de Francs cfa

IV. SOURCES DE DOCUMENTATION

Organismes

- Ministère de l'Eau et de l'Energie (MINEE)
- Caisse de Stabilisation des Prix des Hydrocarbures (CSPH) : (Service des Statistiques Pétrolières)
- Société Nationale d'Electricité (AES-SONEL)
- CDE : Camerounaise des Eaux (CDE)

TABLEAU

Tableau 17. 1: Ressources énergétiques du Cameroun

Ressources	Appréciation	Données disponibles
Pétrole	Modeste	30 millions de tonnes de réserves avec un R/P=7ans
Gaz naturel	Modeste	186 milliards m ³
Energies renouvelables	Important	2 ^{ème} potentiel forestier dans le bassin du Congo inégalement réparti entre le nord et le sud du pays
Hydro-électricité	Important	20 gw de potentiel hydro-électrique équitable pour un productible de 115 Twh/an

Source : MINEE ,2010

Tableau 17. 2: Evolution de la production du pétrole brut par trimestre, part SNH Etat (en millions de barils)

Opérateurs	Association	Trimestre	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
TOTAL E&P/PERENCO	RDR	trim1	3,771	3,404	3,847	3,181	2,597	2,199	2,493	2,255
		trim2	3,578	3,36	3,745	2,852	2,464	2,316	2,398	2,313
		trim3	3,528	3,722	3,544	2,957	2,395	2,439	2,413	2,494
		trim4	3,509	3,945	3,379	2,826	2,374	2,463	2,318	2,36
		Total	14,386	14,431	14,515	11,816	9,83	9,417	9,622	9,422
	DISSONI	trim1	///	///	///	///	///	///	///	0,024
		trim2	///	///	///	///	///	///	///	0,09
		trim3	///	///	///	///	///	///	///	0,218
		trim4	///	///	///	///	///	///	///	0,394
		Total	///	///	///	///	///	///	///	0,726
PECTEN/ADDAX	LOKELE	trim1	1,142	1,065	1,046	1,063	1,078	0,986	0,991	0,976
		trim2	1,134	1,094	1,006	1,068	1,117	0,99	0,96	0,981
		trim3	1,167	1,084	1,056	1,086	1,084	0,893	1	1,137
		trim4	1,113	1,046	1,028	1,092	1,038	0,985	0,978	1,139
		Total	4,556	4,289	4,136	4,309	4,317	3,854	3,929	4,233
PERENCO	MOUDI	trim1	0,166	0,139	0,122	0,109	0,139	0,111	0,106	0,087
		trim2	0,16	0,129	0,124	0,101	0,133	0,111	0,103	0,08
		trim3	0,148	0,124	0,12	0,144	0,125	0,111	0,099	0,083
		trim4	0,142	0,12	0,106	0,134	0,116	0,111	0,097	0,084
		Total	0,616	0,512	0,472	0,488	0,513	0,444	0,405	0,334
PERENCO	EBOME	trim1	0,137	0,313	0,286	0,274	0,265	0,172	0,222	0,16
		trim2	0,256	0,298	0,273	0,257	0,205	0,152	0,211	0,132
		trim3	0,289	0,298	0,273	0,249	0,195	0,145	0,197	0,126
		trim4	0,323	0,291	0,275	0,231	0,185	0,184	0,173	0,129
		Total	1,005	1,2	1,107	1,011	0,85	0,653	0,803	0,547
	SANAGA-SUD	trim1	///	///	///	///	///	///	///	0
		trim2	///	///	///	///	///	///	///	0,004

Opérateurs	Association	Trimestre	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
		trim3	///	///	///	///	///	///	///	0,005
		trim4	///	///	///	///	///	///	///	0,007
		Total	///	///	///	///	///	///	///	0,016
RODEO	LOGBABA	trim1	///	///	///	///	///	///	0	0
		trim2	///	///	///	///	///	///	0	0
		trim3	///	///	///	///	///	///	0,005	0
		trim4	///	///	///	///	///	///	0,002	0
		Total	///	///	///	///	///	///	0,007	0
SNH	MVIA	trim1	///	///	///	///	///	///	///	0
		trim2	///	///	///	///	///	///	///	0
		trim3	///	///	///	///	///	///	///	0
		trim4	///	///	///	///	///	///	///	0,0003
		Total	///	///	///	///	///	///	///	0,0003
Ensemble		trim1	5,216	4,921	5,301	4,627	4,079	3,468	3,812	3,502
		trim2	5,128	4,881	5,148	4,278	3,919	3,569	3,672	3,6
		trim3	5,132	5,228	4,993	4,436	3,799	3,588	3,714	4,063
		trim4	5,087	5,402	4,788	4,283	3,713	3,743	3,568	4,113
		Total	20,563	20,432	20,23	17,624	15,51	14,368	14,766	15,278

Source : SNH

Tableau 17. 3: Evolution de la production du pétrole brut par trimestre, Part associés (en millions de barils)

Opérateurs	Association	Trimestre	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
TOTAL E&P	RDR	trim1	1,856	1,67	1,877	1,528	1,221	1,027	1,189	1,071
		trim2	1,758	1,681	1,832	1,367	1,159	1,089	1,187	1,098
		trim3	1,726	1,845	1,73	1,383	1,117	1,148	1,153	1,177
		trim4	1,728	1,932	1,621	1,313	1,105	1,165	1,11	1,107
		total	7,068	7,128	7,06	5,591	4,602	4,429	4,639	4,453
	DISSONI		///	///	///	///	///	///	///	0,058
			///	///	///	///	///	///	///	0,214
			///	///	///	///	///	///	///	0,522
			///	///	///	///	///	///	///	0,941
			///	///	///	///	///	///	///	1,735
PECTEN/ADAX	LOKELE	trim1	0,499	0,468	0,455	0,482	0,492	0,441	0,44	0,43
		trim2	0,498	0,482	0,443	0,486	0,499	0,442	0,426	0,429
		trim3	0,513	0,474	0,469	0,494	0,485	0,397	0,444	0,498
		trim4	0,488	0,455	0,452	0,504	0,464	0,437	0,433	0,505
		total	1,998	1,879	1,819	1,966	1,94	1,717	1,743	1,862
PERENCO	MOUDI	trim1	0,166	0,139	0,122	0,109	0,139	0,111	0,107	0,087
		trim2	0,16	0,129	0,124	0,101	0,133	0,111	0,103	0,08
		trim3	0,148	0,124	0,12	0,144	0,125	0,111	0,099	0,083
		trim4	0,142	0,12	0,106	0,134	0,116	0,111	0,097	0,084

Opérateurs	Association	Trimestre	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
		total	0,616	0,512	0,472	0,488	0,513	0,444	0,406	0,334
PERENCO	EBOME	trim1	0,357	0,354	0,286	0,274	0,159	0,172	0,222	0,16
		trim2	0,541	0,336	0,277	0,257	0,205	0,152	0,211	0,132
		trim3	0,372	0,314	0,273	0,249	0,195	0,145	0,197	0,126
		trim4	0,371	0,291	0,275	0,231	0,185	0,184	0,173	0,129
		total	1,641	1,295	1,111	1,011	0,744	0,653	0,803	0,547
				total	///	///	///	///	///	///
	SANAGA-SUD	trim1	///	///	///	///	///	///	///	0,013
		trim2	///	///	///	///	///	///	///	0,013
		trim3	///	///	///	///	///	///	///	0,017
		trim4	///	///	///	///	///	///	///	0,045
		total	///	///	///	///	///	///	///	0,002
RODEO	LOGBABA	trim1	///	///	///	///	///	///	0	0,002
		trim2	///	///	///	///	///	///	0	0,002
		trim3	///	///	///	///	///	///	0,008	0,002
		trim4	///	///	///	///	///	///	0,011	0,003
		total	///	///	///	///	///	///	0,019	0,009
SNH	MVIA	trim1	///	///	///	///	///	///	///	0
		trim2	///	///	///	///	///	///	///	0
		trim3	///	///	///	///	///	///	///	0
		trim4	///	///	///	///	///	///	///	0,011
		total	///	///	///	///	///	///	///	0,011
Ensemble		trim1	2,878	2,631	2,74	2,393	2,011	1,751	1,958	1,81
		trim2	2,957	2,628	2,676	2,211	1,996	1,794	1,927	1,968
		trim3	2,759	2,757	2,592	2,27	1,922	1,801	1,901	2,421
		trim4	2,729	2,798	2,454	2,182	1,87	1,897	1,824	2,797
		total	11,323	10,814	10,462	9,056	7,799	7,243	7,61	8,996

Source : SNH

Tableau 17. 4: Evolution de la Production du pétrole (en millions de barils)

Opérateurs		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
ETAT	Trim1	5,216	4,921	5,301	4,627	4,079	3,498	3,812	3,501
	Trim2	5,128	4,881	5,149	4,278	3,920	3,567	3,672	3,600
	Trim3	5,132	5,228	4,993	4,436	3,800	3,675	3,714	4,063
	Trim4	5,087	5,402	4,788	4,283	3,713	3,743	3,568	4,113
	TOTAL	20,563	20,432	20,231	17,624	15,512	14,483	14,766	15,278
ASSOCIES	Trim1	2,878	2,631	2,740	2,393	2,011	1,763	1,958	1,810
	Trim2	2,957	2,628	2,677	2,211	1,997	1,794	1,927	1,968
	Trim3	2,759	2,757	2,592	2,270	1,922	1,850	1,901	2,421
	Trim4	2,729	2,798	2,454	2,182	1,870	1,897	1,824	3,797
	TOTAL	11,323	10,814	10,463	9,056	7,800	7,304	7,610	8,997
Ensemble		31,886	31,246	30,694	26,680	23,312	21,787	22,376	24,275

Source : SNH

Tableau 17. 5: Evolution des ventes de pétrole par la SNH

Ventes de la SNH		2008	2009	2010	2011	2012	2013
Trim 1	Qté (en million de barils)	5,350	4,377	3,922	4,326	2,644	3,650
	Valeur (en milliards de FCFA)	219,674	88,851	141,392	217,100	160,155	200,580
Trim 2	Qté (en million de barils)	4,521	4,280	4,071	2,506	4,223	3,757
	Valeur (en milliards de FCFA)	223,183	118,483	161,792	130,177	234,402	191,492
Trim 3	Qté (en million de barils)	5,279	4,678	3,628	2,648	3,310	4,025
	Valeur (en milliards de FCFA)	249,778	142,326	139,561	134,743	189,189	219,106
Trim 4	Qté (en million de barils)	5,287	4,348	3,290	5,659	3,651	4,209
	Valeur (en milliards de FCFA)	137,041	142,906	137,648	298,115	201,596	220,877
Total	Qté (en million de barils)	20,437	17,683	14,911	15,139	13,828	15,641
	Valeur (en milliards de FCFA)	829,676	492,666	580,993	780,135	785,342	832,055

Source : SNH

Tableau 17. 6: Evolution de la vente de pétrole par les associés

Ventes des Associés		2008	2009	2010	2011	2012	2013
Trim 1	Qté (en million de barils)	2,186	2,147	2,335	0,921	1,811	1,315
	Valeur (en milliards de FCFA)	90,558	46,783	82,920	46,141	103,950	75,084
Trim 2	Qté (en million de barils)	3,243	2,526	1,942	1,658	2,669	2,001
	Valeur (en milliards de FCFA)	157,956	67,892	75,462	91,411	147,370	102,490
Trim 3	Qté (en million de barils)	3,253	1,994	2,339	2,967	1,959	2,124
	Valeur (en milliards de FCFA)	154,123	59,810	88,841	151,555	113,975	115,997
Trim 4	Qté (en million de barils)	1,891	1,653	2,016	0,966	1,833	2,906
	Valeur (en milliards de FCFA)	52,251	53,779	81,978	51,915	101,353	152,438
Total	Qté (en million de barils)	10,573	8,320	8,632	6,512	8,272	8,346
	Valeur (en milliards de FCFA)	454,888	227,664	3329,201	341,022	467,648	446,009

Source : SNH

Tableau 17. 7: Evolution des ventes mensuelles de pétrole en m3

Années	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Janvier	10787	10568	10230	9736	8745	9707	9827	10309
Février	9606	8793	7274	8617	8275	9604	9649	9202
Mars	10821	9777	8996	8842	8576	10620	9406	9874
Avril	9513	9163	9156	9324	7901	9713	9652	8915
Mai	10045	9957	9557	8481	8576	10794	9973	8948
Juin	9680	9537	9172	8869	8346	11676	9202	8381
Juillet	9756	10199		9598	10568	9550	10383	...
Août	10628	10760	9797	9507	9218	9926	10505	...
Septembre	10310	9942	10462	10202	9886	10141	9579	...
Octobre	9753	9953	9896	8854	9427	9527	10615	9215
Novembre	10214	9705	8594	9316	10097	10344	10377	7687
Décembre	10013	9531	10272	9797	10519	10218	10106	9625
Cumul	374270	393964	409378	428750	468982	507169	530411	437845

Source : SCDP

Tableau 17. 8: Evolution des ventes mensuelles du super en m3

Années	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Janvier	31756	35418	35418	35973	36341	41821	43489	50004
Février	29161	28587	28587	33511	35762	39864	42222	45282
Mars	32386	34055	34055	36066	39209	44014	44441	48346
Avril	31238	33848	33848	35986	35982	40893	42133	46723
Mai	31419	33601	33601	33710	39209	42332	43656	48169
Juin	30295	32043	32043	34162	36476	40126	40600	42751
Juillet	30321	34524	34524	35493	41276	40128	43826	...
Août	31882	33592	33592	34413	38751	43011	44767	...
Septembre	29855	33925	33925	35100	38868	42783	41884	...
Octobre	29607	35826	35826	35992	38864	40605	44632	51837
Novembre	30623	33432	33432	35678	41349	43198	45843	45508
Décembre	35727	40527	40527	42666	46895	48394	52919	59227
Cumul	374270	409378	409378	428750	468982	507169	530411	437845

Source : SCDP

Tableau 17. 9: Evolution des ventes mensuelles du jet A1 en m3

Années	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Janvier	7 387	7 614	7 667	8 392	7 150	7 724	9 411	7 661
Février	6 229	6 689	7 387	7 250	6 297	6 960	9 260	6 696
Mars	7 172	7 294	7 225	7 959	7 131	8 092	8 820	6 928
Avril	6 879	6 826	8 612	7 904	7 081	11 641	8 054	6 643
Mai	6 910	7 289	8 641	7 525	7 131	9 401	7 157	7 823
Juin	5 740	7 651	6 595	8 718	8 765	8 758	5 740	7 141
Juillet	6 601	7 291	7 503	7 454	8 835	8 193	5 976
Août	6 900	14 111	7 628	7 983	8 717	8 441	6 877	...
Septembre	6 492	6 883	7 377	7 032	7 812	9 112	5 867	...
Octobre	6 284	7 746	8 241	7 694	8 119	8 708	5 894	8 791
Novembre	7 744	8 522	7 637	7 557	8 686	8 617	5 247	9 534
Décembre	7 902	3 273	9 332	7 424	8 544	9 868	7 562	10 851
Cumul	374 270	393 964	409 378	428 750	468 982	507 169	530 411	437 845

Source : SCDP

Tableau 17. 10: Evolution des ventes mensuelles de gazoil en m3

Années	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Janvier	37 035	43 987	45 636	43 463	46 787	56 956	63 981	68 008
Février	36 909	41 427	37 252	42 493	46 358	53 197	61 016	69 834
Mars	42 022	45 943	44 363	48 321	51 710	62 770	62 831	72 259
Avril	37 809	43 060	45 951	47 195	47 210	59 847	58 473	75 844
Mai	36 939	40 647	44 704	41 685	51 710	60 203	60 828	70 491
Juin	37 783	40 927	45 604	42 936	52 484	61 851	57 839	64 463
Juillet	37 108	41 035	47 633	43 182	56 613	56 983	59 125	...
Août	37 844	41 822	43 724	43 169	52 334	57 229	58 504	...
Septembre	35 571	38 852	42 417	42 747	51 601	54 583	52 625	...
Octobre	33 845	39 311	42 214	42 648	50 474	54 184	56 594	66 616
Novembre	38 865	41 634	41 303	43 956	53 288	57 912	59 212	64 541
Décembre	41 269	44 369	48 150	53 396	58 612	64 398	69 327	70 824
Cumul	374 270	393 964	409 378	428 750	468 982	507 169	530 411	437 845

Source : SCDP

Tableau 17. 11: Ventes mensuelles de Butane (en TM)

Années	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Janvier	4 323	4 190	4 727	5 255	5 373	5 874	5 276	5 276
Février	3 521	3 061	4 266	4 404	4 722	5 087	4 458	4 458
Mars	4 005	3 449	4 385	4 868	5 468	5 905	5 801	5 801
Avril	3 425	4 334	4 798	4 498	4 751	4 610	5 805	5 805
Mai	3 483	4 806	4 449	4 868	5 188	5 100	5 432	5 432
Juin	3 602	4 309	4 841	4 961	5 628	5 315	4 816	4 816
Juillet	4 038	4 618	4 930	5 143	5 457	4 723
Août	4 038	4 722	4 789	5 072	5 529	4 892
Septembre	4 613	4 415	5 486	5 913	6 396	5 218
Octobre	4 556	4 791	4 491	5 109	6 113	6 805	6 574	6 574
Novembre	4 338	5 018	4 523	5 474	6 041	5 896	6 733	6 733
Décembre	4 902	4 783	5 250	6 081	6 265	5 767	6 590	6 590
Cumul	393 964	409 378	428 750	468 982	507 169	530 411	437 845	437 845

Source : SCDP

Tableau 17. 12: Ventes mensuelles du fuel 180 (en m3)

Années	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Janvier	4 418	5 368	5 186	4 847	11 261	4 637	4 979	5 175
Février	4 277	3 784	3 275	4 311	10315	5 687	5 095	4 008
Mars	3 925	4 838	3 775	5 390	9 552	4 239	5 751	4 222
Avril	4 128	4 142	4 981	6 100	9 958	6 518	5 239	5 038
Mai	4 778	4 813	5 582	5 423	9 552	4 951	5 546	4 497
Juin	5 736	3 892	5 212	7 103	5 269	3 039	5 216	5 331
Juillet	4 777	4 374	6 096	7 651	5 022	5 514	5 973	-
Août	4 948	4 166	5 141	8 699	5 743	4 731	5 417	-
Septembre	4 467	3 846	5 102	4 589	5 739	5 550	4 693	-
Octobre	4 888	5 418	5 729	10 159	6 025	6 269	5 115	3 654
Novembre	5 638	5 329	4 927	8 422	6 323	5 691	4 981	3 690
Décembre	4 504	4 674	6 041	10 202	5 767	6 906	3 935	3 389
Cumul	374 270	393 964	409 378	428 750	468 982	507 169	530 411	437 845

Source : SCDP

Tableau 17. 13: Evolution des ventes annuelles des combustibles liquides (en m3)

Exercice	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013 ¹
Super	374270	393964	409378	428750	468982.097	507168.9	530411.2	437845.174
Pétrole	121126	117885	113270	111143	110133.193	121819.5	119272.718	82153.143
Jet a1	82 240	91189	93845	92892	94268	105515	85863	72066
Gasoil	452999	503014	528951	535191	619182	700112	720355	622880
Fuel 180	56484	54644	61047	82896	90526	63732	61938	39004
Cumul	1,087119	1160696	1208490	1250872	1383091	1491830	1517840	1253948

Source : SCDP

Tableau 17. 14: Evolution des recettes pétrolières transférées au trésor public par trimestre (en milliards de FCFA)

Trimestre	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Trim 1	41,818	63,841	114,2	83,677	185,198	59,316	103,547	194,924
Trim 2	62,281	90,267	186,8	105,335	172,786	85,214	101,789	92,475
Trim 3	92,678	122,548	124,97	161,858	207,488	97,576	98,85	75,832
Trim 4	76,269	104,119	123,6	188,248	86,28	89,655	115,922	209,444
Total	273,046	380,775	549,57	539,118	651,752	331,761	420,108	572,675

Source : SNH

Tableau 17. 15: Part du pétrole dans les recettes budgétaires (en milliards de Fcfa)

Exercice	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Recettes pétrolières	515	688	593	507	407	415	659,4	705
Recettes non pétrolières	1211	1332	1429	1376	1504	1649	1741,5	1855,1
Autres recettes	194	231	254	131	609	507	401,5	554,3
Recettes totales	1920	2251	2276	2014	2520	2571	2802,4	3114,4

Source : MINFI

Tableau 17. 16: Evolution de l'approvisionnement de la SONARA en pétrole brut

Exercice	2005	2006	2007	2008	2009	2010e	2011 ^e
Achat à la SNH	124	249	325	409	346	360	372
Importation	1731	1608	1760	1663	1420	1614	1566
Total	1856	1857	2085	2072	1766	1974	1937

Source : SONARA e: estimations

¹ Ne sont pas prises en compte les données des mois de Juillet, Août et Septembre

Tableau 17. 17: Evolution de l'approvisionnement du Cameroun en GPL (en milliers de TM)

Exercice	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011*
Production	25,5	21,9	19,2	16,8	14,9	17	16
Importation	10,7	28,7	29,4	35,8	36,5	34	35
Consommation	36,2	50,4	48,2	52,1	50,9	50	51

Source : MINEE/SIE-Cameroun, Bilans énergétiques, 2010 *estimations

Tableau 17. 18: Evolution des cours moyens du Brent et des prix des produits pétroliers (en FCFA/litre sauf GPL en FCFA/kg)

Produits pétroliers & Brent	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Super	436	443	439	448	467	513	576	580	593	569	569
Gasoil	350	357	363	393	404	463	534	534	544	520	520
Pétrole	190	190	190	213	251	293	363	364	374	350	350
GPL	344	344	344	400	400	440	480	480	480	480	
Brent (\$/bbl)	29	24	25	29	38	54	66	72	97	59	78

Source : CSPH

Tableau 17. 19: Capacité de retenue d'eau des différents barrages utilisés pour la production d'électricité (en kva)

Barrages	2006	2007	2008	2009	2010	2011 ^e
MBAKAOU	2 600	2 600	2 600	2500	2500	2533
MBAMINDJIN	1 800	1 800	1 800	1588	1756	1715
MAPE	3 200	3 200	3 200	2970	2600	2923
Total	7 600	7 600	7 600	7058	6856	7171

Source : AES SONEL, e: estimation

Tableau 17. 20: Capacité des différents centres de production d'énergie électrique (quantité en MW)

Centre de production	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011 ^e
Lagdo	72	72	72	72	72	72	72
Song Loulou	384	384	384	384	384	384	384
Edéa	263	263	263	263	263	267	264
Thermique	209,2	205,9	202,5	217,9	303	284,1	268,3
Total	928,2	924,9	921,5	936,9	1022	1007,1	988,7

Source : AES SONEL, e: estimation

Tableau 17. 21: Production et consommation d'électricité (en milliers de kwh)

Rubriques	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011 ^e
Production totale	4003825	4147111	4256464	4502758	4496041	4821508	4606769
Thermique	231552	255255	409310	444490	479669	561280	495146
Hydraulique	3772273	3891857	3847154	4232477	4016372	4260229	4169693
Émission réseau	3815355	3932375	4030814	4260663	4235819	4519735	4338739
Consommation	3265309	3374409	3359714	3527769	3362279	3581329	3490459
Basse tension	1072868	1152536	1171414	1267319	1270317	1393587	1310408
Moyenne tension	747815	781965	780159	799687	823229	892630	838515
Clients spéciaux	1444626	1439907	1408140	1460763	1268733	1295113	1341536
Nombre d'abonnés	528049	538257	572102	615135	661058	712380	662858

Source : ARSEL / AES SONEL e: estimation

Tableau 17. 22: Longueur du réseau électrique (en km)

Type d'utilisation	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Haute tension : 90 kV ; 110 kV ; 225 kV	2022,4	2022,4	2027,4	2027,4	2030,4	2030,4
Moyenne tension : 30; 17,32; 15; 10; 5,5 kV	11135	11268	11863	12089	12655	...
Basse tension: 380; 220 V	10736	12138	13472	13605	13720	...
Total général	23893	25428	27362	27721	28405	2030,4

Source : AES SONEL

Tableau 17. 23: Evolution des tarifs moyens des clients de AES-SONEL

Clients		2005	2006	2007	2008
HT	MWh	1 444 000	1 472 343	1 443 582	1 497 377
	Millions FCFA	9 916	13 514	12 979	13 374
	Tarifs moyen Fcfa/ kWh	6,87	9,18	8,99	8,93
MT	MWh	748 000	748 339	744 717	763 073
	Millions FCFA	45 599	45 674	45 560	51 160
	Tarifs moyen Fcfa/ kWh	60,96	61,03	61,18	67,05
BT	MWh	1 072 000	1 153 100	1 171 414	1 251 166
	Millions FCFA	83 110	87 689	89 436	100 253
	Tarifs moyen Fcfa/ kWh	77,53	76,05	76,35	80,13
TOTAL Clients	MWh	3 264 000	3 373 781	3 359 714	3 511 616
	Millions FCFA	138 626	146 877	147 976	164 787
	Tarifs moyen Fcfa/ kWh	42,47	43,53	44,04	46,93

Source: ARSEL

Tableau 17. 24: Production et consommation d'eau potable (En milliers de M3)

Exercice	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013 ^e
Production	108 743	107 601	124 378	124 871	122 999	123 931	115 322
Variations (en %)	4,3	-1,1	15,6	0,4	-1,5	0,7	-6,9

Source : CDE, les données de 2013 concernent la période allant de janvier à novembre

Tableau 17. 25: Quelques indicateurs clés du secteur de l'eau

Indicateurs	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Eau captée (en millions de m³)	82,9	124,4	127,4	129,1	129,9	120,4
Eau produite sortie des stations et/ou des forages (en millions de m³)	77,9	117,8	120,8	123,0	123,9	115,3
Rendement de production (en %)	93,88	94,73	95,32	95,32	95,38	95,81
Eau émise au réseau (en millions de m³)	77,9	117,8	120,8	123,0	123,9	115,3
Eau facturée (émission nette en millions de m³)	46,0	75,5	79,8	87,2	90,8	86,5
Rendement de distribution (en %)	59,03	63,79	70,89	70,89	73,25	75,0
Chiffre d'affaires vente en eau (en millions de m³)	46,0	75,2	79,8	87,5	90,9	86,7
Chiffre d'affaires vente en eau (en milliards de FCFA)	16,6	27,0	28,8	31,5	32,8	31,4
Chiffre d'affaires global (en milliards de FCFA)	18,8	31,4	32,9	35,8	37,2	35,5

Source : CDE, les données de 2013 concernent la période allant de janvier à novembre

Tableau 17. 26: Consommation finale d'énergie en unité physique (en 103 tonnes métriques sauf électricité en GWH)

Sources d'énergie	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010 ^e	2011 ^e
Biomasse								
Bois de feu	9 949,13	10	10	10	10	11	10966,52	11070,36
Charbon de bois	187,34	192,72	196,64	200,64	204,71	214,16	206,5	208,46
Sciure et copeaux	264,18	271,76	277,29	282,92	288,67	301,99	291,19	293,95
Produits pétroliers								
GPL	35,39	36,17	50,39	48,16	52,08	50,89	///	///
Super	286,31	313,07	319,98	326,81	340,6	348,85	///	///
Gasoil	316,82	311,44	329,72	341,09	342,95	441,57	///	///
Pétrole lampant	130,02	111,21	96,25	95,02	91,67	90,46	///	///
Jet A1	16,76	13,75	8,29	10,91	11,53	11,83	///	///
Avgaz100 LL	0,02	7,42	9,67	0	1	2	///	///
FO 1500	57,65	65,91	53,44	59,07	63,25	87,22	///	///
Lubrifiant	12,67	10,73	11,45	11,26	11,3	11	///	///
Bitumes	5,41	6,66	8,31	9,05	8,5	12,3	///	///
Huile régénérée	0	0	0	6,59	6,56	5,13	///	///
Électricité							///	///
Électricité	3 901,51	4 101,02	4 291,23	4 219,13	4 658,58	4 662,79	///	///

Source : MINEE, annuaire 2010