

Projet d'annexe à la LFI 2018 portant sur les subventions à Energie du Mali (EDM-SA)

1. Données historiques

DONNEES HISTORIQUES														
Période	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Production (GWh)	631	721	805	866	943	1 004	1 097	1 213	1 301	1276	1 402	1 574	1 712	1 905
SUBVENTIONS (Millions de FCFA)	7 200				3 000	3 400		14 281	10 906	30 000	59 249	57 108	42 000	33 656
Résultat avant subventions (Millions de FCFA)	- 7 206	-7 211	-3 074	-1 092	- 9 778	- 9 070	-17 814	- 14 245	- 28 895	- 42 291	- 38 690	-56 632	-55 071	
Résultat après subventions (Millions de FCFA)	- 6	- 7 211	-3 074	-1 092	- 6 778	- 5 670	- 396	- 36	-15 315	- 12 291	17 545	476	-13 071	
Coût moyen de production (FCFA/KWH)			95,96	93,7	106,8	1 08,4	94,5	99,6	101,2	104,3	1 09,8	113,6	114,8	
Prix moyen de vente (FCFA/KWH)	95,20	88,77	79,37	85,64	86,47	87,35	88,82	91,09	91,64	91,33	92,53	96,90	96,45	96,30

2. Distribution estimée des subventions à EDM au sein de la population en fonction des niveaux de consommation de la clientèle

En 2016 le rapport entre le chiffre d'affaires sans subvention et la quantité annuelle d'électricité facturée a été de 96,30 FCFA/kWh ; avec subvention, ce rapport a été est de 118,92FCFA/kWh. Ainsi, le montant de la subvention/kWh a été de 22,62 FCFA.

Les 33 656 millions de FCFA de subvention se répartissent, selon les tranches tarifaires de EDM-SA et en fonction des quantités consommées par type de client, comme suit :

2.1 Répartition uniforme de la subvention selon le niveau de consommation

Tableau 1 :

Categories de clients	Part subvention 2014
TARIF SOCIAL (*)	44%
TARIF NORMAL (**)	24%
MOYENNE TENSION (***)	32%

(*) Catégorie de clients facturés sur quatre tranches tarifaires (de 59 FCFA/kWh à 130 FCFA/kWh) ;

(**)Catégorie de clients facturés sur deux tranches tarifaires. (109 FCFA/kWh à 130 FCFA/kWh) ;

(***) Les industriels et assimilés.

2.2 Répartition différenciée de la subvention en tenant compte des tarifs appliqués aux différents clients

Le système tarifaire en vigueur (voir tableau ci-dessous) engendre des subventions croisées entre différents groupes tarifaires. Nous procédons ici à une analyse de ce phénomène afin de donner un éclairage complet sur la subvention par catégorie de client.

On remarquera tout d'abord que tous les clients industriels ont bénéficié de la subvention, tous les prix de vente étant inférieurs à 118,92 FCFA/kWh, niveau de revenu par kilowattheure ayant permis l'équilibre en 2016. Cependant, les clients, selon leurs groupes tarifaires et les quantités d'électricité consommées, ont bénéficié différemment de la subvention.

Les clients du tarif social ont bénéficié de subvention sur les 200 premiers kWh d'électricité consommée, ceux-ci étant facturés entre 59 FCFA et 109 FCFA par kWh.

Les clients du tarif normal ont bénéficié de subvention sur les 200 premiers kWh d'électricité consommée, ceux-ci étant facturés à 109 FCFA par kWh.

Sur les tranches de consommation excédant les 200 kWh et facturés au prix unitaire de 130 FCFA le kWh, ces clients (aussi bien du tarif social que du tarif normal) apportent une subvention croisée pour l'équilibre.

Il a été procédé à une segmentation des ventes par type tarifaire et par quantité facturé selon les tranches définies dans les tableaux des Grilles Tarifaires ci-dessous.

Les quantités par tranche tarifaire ont été multipliées par les écarts obtenus entre les prix unitaires des tranches et le prix de 118,92 FCFA. Le tableau suivant illustre les résultats obtenus :

Tableau 2

SYNTHESE	BT Tarif social	BT Tarif Normal	Total BT	MT	TOTAL
Consommation en GWh	370,04	416,19	786,23	558,93	1 345,16
Subvention en milliard FCFA	14,792	8,094	22,89	10,77	33,66
Nombre de clients	299 452	161 244	460 696	2 065	462 761
Part de la consommation	27,51%	30,94%	58,45%	41,55%	100,00%
Part de la subvention	43,95%	24,05%	68,00%	32,00%	100,00%
Part Nombre Client	64,71%	34,84%	99,55%	0,45%	100,00%

Rappel système tarifaire appliqué par EDM-SA

Grille tarifaire de la Basse tension

	Consommation mensuelle en kWh comprise entre		Prix unitaire FCFA/kWh
tranche 1	0	50	59
tranche 2	51	100	94
tranche 3	101	200	109
tranche 4	201	plus de 201	130

	Consommation mensuelle en kWh comprise entre		Prix unitaire FCFA/kWh
tranche 1	0	200	109
tranche 2	201	plus de 201	130

Grille tarifaire de la Moyenne tension

	Tranche d'heures dans laquelle la consommation en kWh est effectuée		Prix unitaire FCFA/kWh
Heures de pointe	18h00	23h59	110
Heures pleines	06h00	18h00	75
Heures creuses	00h00	06h00	55

La clientèle BT (tarif social) représente 64,71% des clients, avec une consommation globale de 27,51 % bénéficie de 43,95 % de la subvention soit **14,79 milliards FCFA**. La part de la subvention est supérieure à celle de la consommation. Les consommateurs de ce tarif avec les prix unitaires les plus bas sont les plus subventionnés.

Les clients BT du tarif normal 34,84 % des clients (soit 161 244 clients) présentent une part de subvention plus faible 24,05 % (**8,09 milliards de FCFA**), ils font 30,94 % de la consommation globale.

Globalement, les **460 696 clients de la basse tension (99,55% des clients en nombre)**, en majorité des clients domestiques, ont bénéficié de **22,89 milliards de FCFA** de subvention, soit près de 68% de la subvention totale.

Les 2065 clients Moyenne Tension (industriels en majorité, et PME) ne représentant que 0,45% de la clientèle, ont bénéficié de **10,77 milliards FCFA** de subvention, une part à hauteur de 32%, largement en dessous de la part de l'énergie consommée 41,55%.

2.3 Conclusions

L'hypothèse de la répartition uniforme de la subvention attribue moins au tarif social de la Basse Tension. La répartition uniforme affecte plus les clients du tarif normal Basse tension et clients de la Moyenne Tension.

	Tarif Social	Tarif Normal	Tarif Moyenne Tension
Répartition uniforme selon les quantités d'électricité consommée	9,26	10,41	13,98
Répartition différenciée selon les tarifs par client	14,79	8,09	10,77
Ecart entre les deux répartitions de subvention	5,53	-2,32	-3,21

L'écart entre les deux modes de répartition met en exergue la notion des subventions croisées entre les clients facturés à des tarifs différents. Si les clients BT du tarif social bénéficient 5,53 milliards FCFA de subvention croisée, celle-ci est apportée par les clients du tarif normal et de la moyenne tension.

3. Indicateurs de performance

Indicateurs	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
1 Puissance totale installée (MW)	333,3	394,7	425,1	467,2	528,1	533,2	590,2
2 Puissance totale disponible des centrales énergie renouvelable (MW)		0,2	0,2	0,2	1,4	1,4	1,4
3 Puissance disponible							
4 Energie totale produite (GWh)	1 212,8	1 298,8	1 276,3	1 402,0	1 573,9	1 712,0	1 905,3
5 Energie brute totale produite renouvelable (GWh) solaire		0,1	0,1	0,1	1,2	1,5	1,9
6 Energie importée (GWh)	0,0	0,0	13,4	212,5	313,6	246,5	276,3
9 Pertes distribution (%)	18,6%	15,6%	17,0%	15,7%	17,4%	17,76%	17,76%
10 Taux énergie non distribuée (%)	0,4%	0,4%	2,3%	1,3%	0,9%	0,2%	0,2%
11 Taux recouvrement global (%) à M+12	98,0%	98,1%	97,7%	97,7%	98,7%	98,7%	98,5%
12 Taux recouvrement instances officielle (%)							
13 Taux recouvrement clients paraétatiques (%)							
15 Arriérés auprès fournisseurs privés	24 084,0	35 691,0	43 767,0	35 779,0	48 699,0	87 810,9	113 684,0
16 Arriérés fiscaux auprès Etat	12 291,0	7 192,0	15 314,0	9 634,0	9 992,0	16 029,5	13 384,0
17 Energie facturée (GWh)	950,9	1 044,3	1 012,4	1 104,7	1 225,8	1 332,3	1 488,9
18 Nombre total clients	233 354,0	261 008,0	290 042,0	313 621,0	346 978,0	400 690,0	458 869
19 Nombre clients résidentiels	231 864,0	259 438,0	288 382,0	311 952,0	345 141,0	398 760,0	450 413,0
20 Nombre employés	1 340,0	1 344,0	1 304,0	1 314,0	1 495,0	1 906,0	2 059,0
21 Ratio clients/employé	174,1	194,2	222,4	238,7	232,1	210,2	222,9
22 Tarif Moyen (FCFA/kWh)	90,8	90,3	91,5	95,9	97,4	97,8	99,1
23 Tarif Moyen résidentiels (FCFA/kWh)	100,3	99,4	100,0	105,2	105,6	104,7	106,5
24 Revenus recouverts par kWh produit (FCFA/kWh)	93,9	100,2	78,3	82,4	90,3	98,5	93,4
25 Revenus recouverts par kWh facturé (FCFA/kWh)	119,7	124,6	98,8	104,6	115,9	126,6	119,5
26 Ventes totales (FCFA millions)	85 886,9	93 886,4	91 403,4	104 077,1	118 191,3	137 340,9	151 145,4
27 Revenus totaux recouverts (FCFA millions) (Encaissements)	113 853,5	130 142,5	99 995,6	115 531,5	142 121,2	168 630,4	177 975,6
28 Salaire/charges de personnel (FCFA millions)	12 938,5	10 951,0	11 774,6	12 338,0	13 461,4	17 952,6	22 233,6
29 Dépenses effectives entretien production (FCFA millions)	2 836,3	2 682,5	1 480,9	3 179,7	1 477,2	2 203,8	1 407,1
30 Dépenses effectives T&D (FCFA millions)	3 986,8	2 365,3	3 106,9	1 813,5	2 950,8	1 198,4	3 152,9
31 Clients résidentiels avec compteurs à prépaiement		25 260,0	55 234,0	79 451,0	125 267,0	181 731,0	246 738,0
32 Résultats d'exploitation (± FCFA millions)	-24 416,4	-15 321,4	-7 696,3	23 833,4	10 535,4	813,5	-11 275,7
33 Résultats Nets avec Subventions (± FCFA millions)	-35,7	-15 314,8	-12 291,3	17 544,9	474,8	-13 071,3	-26 364,0
34 Mouvements sorties du personnel	106,0	64,0	36,0	43,0	42,0	62,0	60,0

Glossaire

- 1- Capacité de production mesurée en MW
- 9- Pertes techniques liées au transport et à la distribution inhérente à l'électricité
- 10- Délestages ou incapacité de distribuer
- 11- Le niveau d'encaissement d'une facture émise sur une période de 12 mois
- 17- Quantité d'énergie consommée par les clients et facturée par EDM-SA
- 23- Tarif moyen basse tension
- 29- Maintenances préventives et curatives des ouvrages de production
- 30- Dépenses relatives à l'entretien des ouvrages de distribution et de transport