

ETAT W
SUBVENTION A L'ENERGIE DU MALI
(EDM-SA)

Projet d'annexe à la LFI 2017 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
Production (GWh)	631	721	805	866	943	1 004	1 097	1 213	1 301	1 276	1 402	1 574	1 712
SUBVENTIONS (Millions de FCFA)	7 200	-	-	-	3 000	3 400	-	14 281	10 906	30 000	59 249	57 108	42 000
Resultat 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
Resultat apres Subvention (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	108,35	94,5	99,6	101,2	104,3	109,8	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	0,00	96,90	97,84

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

En 2015 le rapport entre le chiffre d'affaires sans subvention et la quantité annuelle d'électricité facturée a été de 96,45 FCFA/kWh ; avec subvention, ce rapport a été est de 128,11 FCFA/kWh. Ainsi, le montant de la subvention/kWh a été de 31,65 FCFA.

Les 42 000 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 :

CATÉGORIE DE CLIENTS	PART SUBVENTION 2015
TARIF SOCIAL (*)	41%
TARIF NORMAL (**)	27%
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 que tous les clients industriels ont bénéficié de la subvention, tous leurs prix unitaires de vente étant inférieurs à 128,11 FCFA/kWh, niveau de revenu par kilowattheure ayant permis l'équilibre en 2015.

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. Sur les tranches de consommation excédant les 200 kWh et facturés au prix unitaire de 130 FCFA le kWh, ces clients apportent une subvention croisée pour l'équilibre.

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 apportent une subvention croisée pour l'équilibre.

Les clients, selon leurs groupes tarifaires et les quantités d'électricité consommées, ont bénéficié différemment de la subvention.

Il été procédé à une segmentation des ventes par type tarifaire, et par quantité facturée selon les tranches définies dans les trois tableaux ci-dessous.

Les quantités par tranche tarifaire ont été multipliées par les écarts obtenus entre les prix unitaires des tranches et le prix de 128,11 FCFA. Le tableau suivant illustre les résultats obtenus :

Tableau 2

	BT Tarif social	BT Tarif Normal	Total BT	MT	TOTAL
Consommation en GWh	365,32	412,94	778,26	512,27	1 290,54
Subvention en milliard FCFA	17,414	11,146	28,56	13,44	42,00
Nombre de clients	259 194	139 566	398 760	1 930	400 690
Part de la consommation	28,31%	32,00%	60,31%	39,69%	
Part de la subvention	41,46%	26,54%	68,00%	32,00%	
Part Nombre Client	64,69%	34,83%	99,52%	0,48%	

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
Heures pleines	06h00	18h00	75
Heures creuses	00h00	06h00	55

Les 2/3 de la clientèle (**tarif social**) font moins du tiers de la consommation globale et représente un plus du 1/3 de la subvention **17,41 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. Ceux qui ne dépassent pas la 1^{ère} tranche de consommation (moins de 50 kWh par mois) sont subventionnés à près de 60% pour une subvention globale représentant 41%.

Les **clients BT du tarif normal** présentent une part de subvention plus faible (27%) que celle de la consommation (32%) et celle du nombre de clients (35%). A 139 566 clients, ils ont bénéficié de **11,14 milliards de FCFA**.

Globalement, les **398 760 clients de la basse tension (99,5%** des clients en nombre), en majorité des clients domestiques, ont bénéficié de **28,6 milliards de FCFA** de subvention, soit près de 68% de la subvention totale.

Les **1 930 clients Moyenne Tension** (industriels en majorité, et PME) ne représentant que 0,5% de la clientèle consomment 39,7% de l'énergie produite. Ils ont bénéficié de **13,44 milliards FCFA** de subvention, une part à hauteur de 30%, largement en dessous de la part de l'énergie consommée 39,7%.

2.3 Conclusions

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

	Tarif Social	Tarif Normal	Tarif Moyenne Tension
Répartition uniforme selon les quantités d'électricité consommée	11,89	13,44	16,67
Répartition différenciée selon les tarifs par client	17,41	11,15	13,44
Ecart entre les deux répartitions de subvention	5,52	- 2,29	- 3,23

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 de **5,52 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
1 Puissance totale installée (MW)	333,3	394,7	425,1	467,2	528,1	533,2
2 Puissance totale disponible des centrales énergie renouvelable (MW)		0,2	0,2	0,2	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
5 Energie brute totale produite renouvelable (GWh)		0,1	0,1	0,1	1,2	1,5
6 Energie importée (GWh)	0,0	0,0	13,4	212,5	313,6	246,5
9 Pertes distribution (%)	18,6%	15,6%	17,0%	15,7%	17,4%	17,76%
10 Taux énergie non distribuée (%)	0,4%	0,4%	2,3%	1,3%	0,9%	0,2%
11 Taux recouvrement global (%) à M+12	98,0%	98,1%	97,7%	97,7%	98,7%	98,7%
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
16 Arriérés fiscaux auprès Etat	12 291,0	7 192,0	15 314,0	9 634,0	9 992,0	16 029,5
17 Energie facturée (GWh)	950,9	1 044,3	1 012,4	1 104,7	1 225,8	1 332,3
18 Nombre total clients	233 354,0	261 008,0	290 042,0	313 621,0	346 978,0	400 690,0
19 Nombre clients résidentiels	231 864,0	259 438,0	288 382,0	311 952,0	345 141,0	398 760,0
20 Nombre employés	1 340,0	1 344,0	1 304,0	1 314,0	1 495,0	1 906,0
21 Ratio clients/employé	174,1	194,2	222,4	238,7	232,1	210,2
22 Tarif Moyen (FCFA/kWh)	90,8	90,3	91,5	95,9	97,4	97,8
23 Tarif Moyen résidentiels (FCFA/kWh)	100,3	99,4	100,0	105,2	105,6	104,7
24 Revenus recouverts par kWh produit (FCFA/kWh)	93,9	100,2	78,3	82,4	90,3	98,5
25 Revenus recouverts par kWh facturé (FCFA/kWh)	119,7	124,6	98,8	104,6	115,9	126,6
26 Ventes totales (FCFA millions)	85 886,9	93 886,4	91 403,4	104 077,1	118 191,3	137 340,9
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
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
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
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
31 Clients résidentiels avec compteurs avec prépaiement (%)	231 864,0	259 438,0	288 382,0	311 952,0	345 141,0	398 760,0
32 Résultats d'exploitation (± FCFA millions)	-24 416,4	-15 321,4	-7 696,3	23 833,4	10 535,4	813,5
33 Résultats Nets avec Subventions (± FCFA millions)	-35,7	-15 314,8	-12 291,3	17 544,9	474,8	-13 071,3
34 Mouvements sorties du personnel	106,0	64,0	36,0	43,0	42,0	62,0

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