



DOUZIÈME SESSION DE L'ASSEMBLÉE GÉNÉRALE DE L'EEEOA



Réunion du CDC de l'EEEOA

Rapport d'Activité 2017

Accra, le 30 Octobre 2017



Présenté par : Pazouki-Nam Aristide OUEDRAOGO
Président du CDC



Sommaire



I. Rôle du CDC



II. Activités du CDC (Nov. 2016 - Oct. 2017)



III. Etude sur la Réduction des Pertes de Distribution



IV. Recommandations



V. Perspectives 2018

I-Rôle du Comité de Distribution et de Commercialisation (CDC)

Le CDC a pour attributions de :

- a) Elaborer et recommander les meilleures pratiques pour l'exploitation et la planification des réseaux de distribution, les normes de fourniture et les activités commerciales;
- b) Tenir à jour une série annuelle de données empiriques et prévisionnelles sur la demande, pour le réseau dans son ensemble, pour chaque société d'électricité, et par catégories de consommateurs, sur la base du temps universel (GMT);
- c) Répondre aux activités telles que les prescrits le Comité de Planification Stratégique et le Conseil Exécutif;

I-Rôle du Comité de Distribution et de Commercialisation (CDC)

Le CDC a pour attributions de :

- d) Assurer le suivi de l'état actuel et de l'évolution de l'industrie d'approvisionnement d'énergie électrique et recommander des pratiques commerciales proactives aptes à satisfaire aux besoins de l'industrie et à favoriser le commerce;
- e) Effectuer une auto-évaluation chaque année pour déterminer l'efficacité des actions du CDC;
- f) Assumer toute autre fonction qui pourrait lui être demandée ou déléguée par le Conseil Exécutif. »

II- Activités CDC (nov. 2016- oct.2017)

Adoption du Rapport Final:

- Le rapport final du Consultant GOPA-Intec portant sur la réduction des Pertes de Distribution d'Electricité a été adopté du 15 au 16 Décembre 2016 aux Centre des Métiers de l'Electricité de Bingerville (Cote d'Ivoire);

Ateliers pour la mise en œuvre des recommandations de l'étude:

- Lomé, au Togo du 29 - 30 mai 2017,
- Abuja, au Nigeria du 08 - 10 Août 2017.

III- Etude sur la Réduction des Pertes

Objectif? → Améliorer la viabilité Financière des Sociétés de Distribution

Le Programme se décompose en quatre objectifs spécifiques majeurs qui sont:

- ▶ Amélioration de l'Efficacité Energétique;
- ▶ Réduction des Pertes du Réseau de Distribution : Afin de réduire de façon significative les pertes du réseau de distribution d'environ 10-12%, c'est-à-dire proches des meilleures pratiques internationales.
- ▶ Amélioration du Recouvrement des Recettes: Améliorer le recouvrement des recettes à hauteur de 98% et au-delà, grâce au déploiement des systèmes de comptage efficaces.
- ▶ Accès à l'Electricité: Améliorer l'accès à l'électricité à hauteur de 80% pour tous les ménages.

III- Etude sur la Réduction des Pertes

Consultant? → GOPA Intec

Tâche 1 - Collecte des Données

Demande officielle aux 25 sociétés de distribution de mettre à disposition les documents informations (Envoie d'un questionnaire)



Analyse des informations fournis



11 (12) sociétés ont été visitées pour l'analyse

Tâche 2 - Identification des Sources des Pertes

Analyse des pertes de distribution dans les capitales.



Elaboration de diagnostic sur les pertes de distribution:

- A. Pertes Totales
- B. Pertes Techniques
- C. Pertes Non-Techniques = A-B

III- Etude sur la Réduction des Pertes

Table 3-2: Development of total losses (In % of reference value)

Company	Reference value	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
SENELEC (1)	Energy injected into the intercon. Grid	14,9	13,5	18,1	17,6	18,4	18,9	18,6
EDM-SA (1)	Energy injected into the 15 kV network	19,0	19,1	16,0	18,9	16,5	15,8	18,4
CIE (2)	Energy injected into distribut. Network	17,2	22,4	27,1	23,5	19,5	17,4	16,7
SONABEL	Energy injected into distribut. Network	12,5	11,4	11,8	12,4	13,0	13,4	13,2
CEET	Energy injected into the grid	19,4	20,3	19,2	18,2	19,0	17,4	16,8
SBEE	Energy injected into the grid	21,0	18,9	21,8	21,7	22,4	23,8	23,2
NIGELEC	Energy injected into the grid	9,8	10,2	11,7	10,5	11,0	10,6	10,6
EDG	Produced energy	48,3	44,2	42,3	30,1	20,5	18,3	32,2
EAGB (3)	Produced energy	47,1	76,6	25,0	-3,3	46,7	21,9	25,5
NAWEC	Produced energy			24,3	19,2	22,2	21,4	22,9
NEDCO (4)	Purchased energy	18,7	19,6	20,9	20,2	21,2	22,0	23,1
ECG	Purchased energy	26,0	26,6	27,2	23,5	23,3	24,2	23,0
AEDC	Purchased energy						31,0	20,0

For some companies, the losses in 2016 are already known: CIE 15,1%, EDG 36,5%, EAGB 24,1%, NEDCO 27,4%.

III- Etude sur la Réduction des Pertes

Tableau 3-5 : Estimation des pertes non-techniques et des pertes monétaires qui en résultent

Société	Pertes non-techniques			Prix moyen du kWh hors taxes		Pertes monétaires dans l'année	
	En % du taux de pertes totales	Année	Energie perdue (GWh)	Monnaie locale	Prix du kWh	Monnaie locale (10 ⁹)	Millions d'Euros
SENELEC	67	2015	395	FCFA	116,90	46	70,0
EDM-SA	50	2015	139	FCFA	98,30	14	21,0
CIE	50	2015	595	FCFA	68,00	40	62,0
SONABEL	33	2015	61	FCFA	107,50	6,6	10,0
SBEE	50	2015	139	FCFA	98,00	14	21,0
NIGELEC	50	2015	49	FCFA	82,00	4,0	6,0
EDG	67	2015	240	GNF	700,00	168	21,0
EAGB	67	2015	14	FCFA	193,00	2,7	4,1
NAWEC	50	2015	34	GMD	9,50	0,3	6,9
ECG	67	2014	1350	GHC	0,46	616	154,0
AEDC	67	2015	476	NGN	22,00	10	48,0

III- Résultats de l'Etude

Conclusions?

1) Pertes Totale <14%

NIGELEC (Niger), SONABEL (Burkina Faso)

2) Pertes entre 14% - 20%

SENELEC (Sénégal), EDM-SA (Mali), CIE (Côte d'Ivoire), CEET (Togo)

3) Pertes > 20%

SBEE (Bénin), GDE (Guinée), EAGB (G-Bissau), NAWEC (Gambie),
NEDCO (Ghana), ECG (Ghana), AEDC (Abuja, Nigéria)

III- Résultats des Ateliers

Recommandation N° 1: Mise en Place d'un **Cadre Harmonisé d'Evaluation des Pertes** pour permettre aux différentes sociétés d'avoir la même méthodologie de calcul et de suivre l'évolution de ces différents indicateurs.

Trois indicateurs de performance ont été identifiés pour les sociétés de distribution:

- KPI 1: Pertes Globales (Totales),
- KPI 2: Pertes Techniques,
- KPI 3: Pertes non Techniques.

Il a été convenu de faire le suivi de l'indicateur du taux de recouvrement.

- KPI 4: Taux de Recouvrement.

III- Résultats des Ateliers

Recommandation N° 2: Mise en Place d'un **Forum des Sociétés de Distribution** pour le partage d'expériences et des meilleures pratiques en matière de réduction des Pertes de Distribution;

Le forum vise à:

- Échanger sur les meilleures pratiques dans le domaine de la réduction des pertes de distribution ;
- Former les acteurs du secteur afin d'améliorer leur performance ;
- Communiquer avec les partenaires (fournisseurs, abonnés, autorités) ;

III- Résultats des Ateliers

Recommandation N° 3: Modèle de présentation d'un plan d'affaire en matière de Réduction des Pertes de Distribution;

- Développement d'un modèle de présentation de plan d'investissement et de financement des projets de réduction des pertes prenant en compte les exigences des bailleurs de fonds;
- Présentation d'un minimum de trois (3) projets en relation avec la réduction des pertes de distribution selon le modèle adopté. Ces projets seront présentés à la réunion des bailleurs de fonds courant novembre 2017;

V- Perspectives

1. L'organisation en Sierra Leone de la première réunion du forum des Sociétés de Distribution d'Énergie au mois de Novembre 2017;
2. Présentation d'un minimum de trois (3) projets en relation avec la réduction des pertes de distribution selon le modèle adopté;
3. L'organisation par le Secrétariat Général de l'EEEOA d'une table ronde des bailleurs de fonds au mois de Novembre 2017;
4. L'accompagnement de chaque Société de Distribution pour le bouclage des financements et la signature des différents contrats;
5. Le suivi de la bonne exécution des différents projets de réduction des Pertes de Distribution ;

V- Perspectives

6. La recherche de financement pour l'acquisition de logiciel nécessaire aux Etudes de Pertes de Distribution ;
7. La recherche de financement pour la mise en œuvre des programmes de formation au profit des Sociétés de Distribution;
8. L'évaluation périodiques des Indicateurs de Performance sur les Pertes des Sociétés de Distribution d'Electricité;

