

BILAN D'ACTIVITES

DIRECTION DES ETUDES ET TRAVAUX

EN BREF

Dans le cadre du contrat de gestion, la Direction Etudes et Travaux a été réorganisée et un département Projets a été créé. La mise en place de cette nouvelle structure optimise les ressources de la Direction Etudes et Travaux (DET).

Le département Projets assure la coordination et le suivi de tous les projets financés par les bailleurs de fonds.



Un tableau de bord de suivi des projets a été mis en place. Il permet de suivre au plus près l'évolution des projets aussi bien sous l'angle technique (suivi de l'avancement des travaux) que sous l'angle financier (suivi du décaissement). Le tableau comprend également un suivi des étapes de la passation des marchés.

Des changements dans la structure des deux autres départements, le département Etudes et Planifications et le département Travaux, sont en cours de mise en place. Compte tenu des besoins en termes de suivi de la cartographie informatisée, la création d'une structure "cartographie" renforcée en termes de compétences et de personnels est envisagée.

BILAN DES PROJETS

PRSE

EN BREF

Le **Projet de redressement du secteur de l'électricité (PRSE)** est un projet financé par la Banque mondiale. Le projet vise à rétablir la viabilité du secteur de l'électricité sur la base des recommandations de l'Etude diagnostique et du Plan de redressement du secteur électrique adopté par le Gouvernement. Les composantes du projet sont les suivantes:

- Appui à l'amélioration de la performance d'EDG dans le cadre d'un plan de gestion, supervisé par le Ministère de l'Electricité et de l'Hydraulique (MEH) pour un montant de 14 millions USD.
- Restauration de la fiabilité de l'offre de l'électricité dans l'agglomération de Conakry, supervisé par EDG pour un montant de 33,7 millions USD. Cette composante inclut la réhabilitation du réseau de distribution pour accompagner la pose de compteurs, un recensement de la clientèle pour améliorer le recouvrement, la mise en place d'un Progiciel de Gestion Intégré et la fourniture de matériel d'exploitation.
- Assistance technique au MEH, appui à la mise en œuvre du projet supervisé par le MEH pour un montant de 2,3 millions USD.

FAITS MARQUANTS EN 2016

- Rédaction des cahiers des charges, lancement de la passation des 10 marchés du projet.
- Signature des contrats de fourniture et installation d'équipements et matériel, ingénierie et supervision des travaux de réhabilitation et extension des réseaux de Dixinn, fourniture de matériel d'exploitation, fourniture de matériels roulants pour l'EDG, fourniture d'équipements informatiques pour EDG, fourniture et installation de matériel et équipement pour la réhabilitation des branchements et l'amélioration des réseaux de fortune dans les zones de Kaloum, Ratoma et Matoto.
- Mise en vigueur des contrats de fourniture de matériel d'exploitation, de matériel roulant et de matériel informatique.



ASSISTANCE TECHNIQUE AU MEH,
 APPUI À LA MISE EN ŒUVRE
**DU PROJET SUPERVISÉ PAR LE
 MEH POUR UN MONTANT DE
 2,3 MILLIONS USD**

BILAN DES PROJETS

PREREC 2



EN BREF

Le **deuxième Projet de réhabilitation et d'extension des réseaux électriques de Conakry (PREREC2)** est financé conjointement par la Banque africaine de développement (BAD) et la Banque islamique de développement (BID) pour un montant total de 71 millions de dollars complété par un fond de contrepartie de 3,1 millions de dollars de l'Etat Guinéen.

Le projet a pour but de renforcer le réseau de distribution d'électricité dans les communes de Ratoma et Matoto et de contribuer à l'amélioration de la gouvernance ainsi qu'au renforcement des capacités institutionnelles et humaines dans le sous-secteur. Ses objectifs spécifiques sont de raccorder 40 000 abonnés avec la pose des compteurs à prépaiement, de réduire le taux de pertes globales dans la zone du projet de 49% à 15%, de renforcer la gestion financière d'EDG par l'installation d'un contrôle financier et d'un modèle d'équilibre financier et d'améliorer la gestion commerciale d'EDG en faisant passer, dans la zone du projet, le taux de facturation de 51% à 85% et le taux de recouvrement de 80% à 95%.

FAITS MARQUANTS EN 2016

- Ratification et promulgation de l'accord de financement du PREREC2 – BID.
- Lancement des travaux de réhabilitation du réseau de distribution de Ratoma (mars 2016). Achèvement des travaux de génie civil. Montage des cellules MT en cours.

BILAN DES PROJETS

PRERTDC

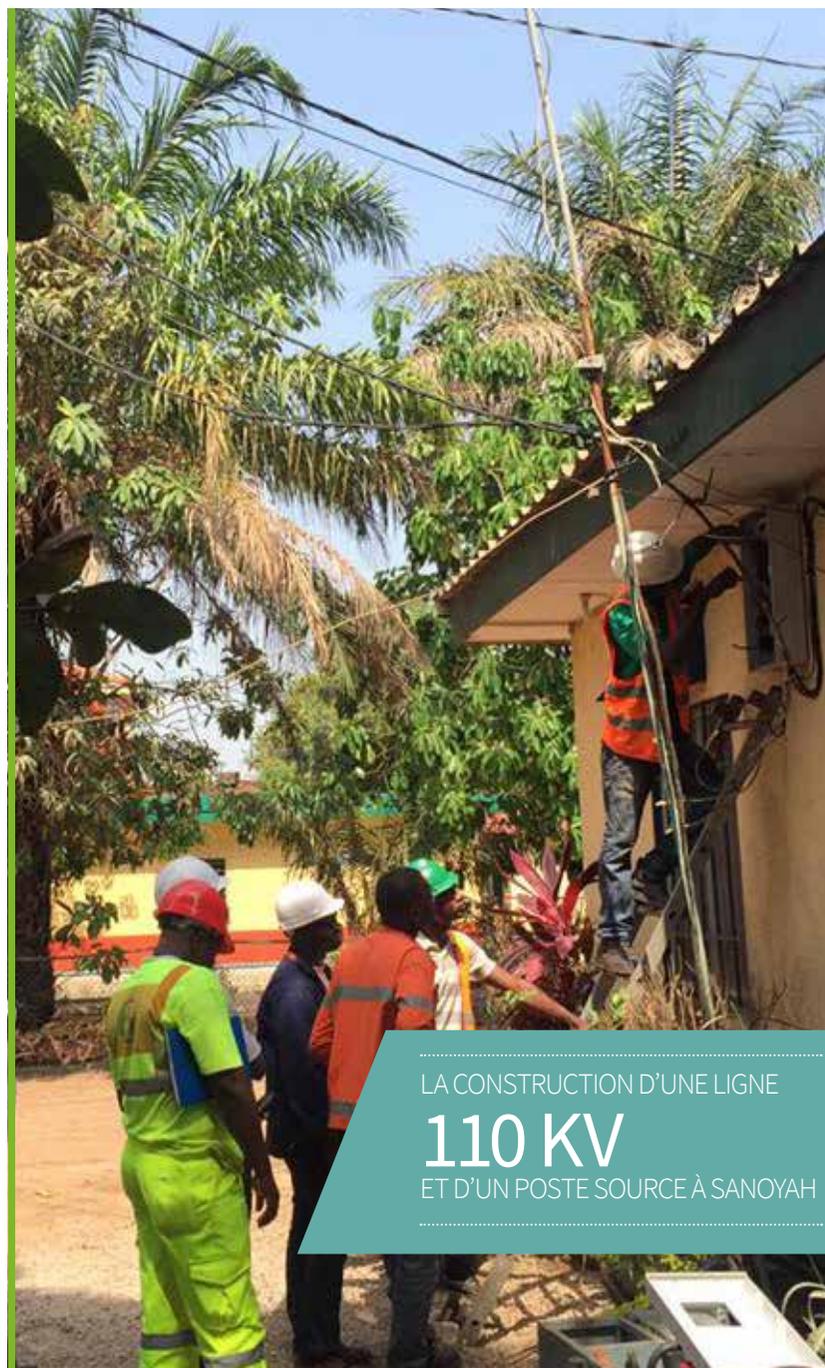
EN BREF

Le **Projet de réhabilitation et d'extension des réseaux de transport et de distribution de Conakry (PRERTDC)** est financé par l'agence française de développement (AFD) et l'union européenne pour un montant de 50 millions d'euros. Les principales activités du projet sont:

- La réhabilitation et l'extension du réseau de distribution électrique de Kagbelen et d'Ansoumaniah.
- La construction d'une ligne 110 kV et d'un poste source à Sanoyah.
- Le renforcement des capacités d'EDG en matière de sécurité, de comptage et de planification de réseaux.

FAITS MARQUANTS EN 2016

- Ratification et promulgation des accords de financement .
- Mise en place de l'unité de gestion du projet .
- Rédaction des spécifications techniques et lancement des appels d'offres pour les études de faisabilité des travaux sur le réseau de distribution et de transport.



LA CONSTRUCTION D'UNE LIGNE
110 KV
 ET D'UN POSTE SOURCE À SANOYAH

BILAN DES PROJETS

PROJET ENERGIE GUINÉE



LE PROJET EST FINANCÉ À HAUTEUR DE
60 MILLIONS
 D'EUROS

EN BREF

Le but du **Projet Energie Guinée** est de permettre à la Guinée d'exploiter son parc de production hydraulique au maximum de ses capacités en réhabilitant les centrales hydrauliques existantes et en améliorant l'évacuation de l'énergie produite en investissant dans les postes sources de Conakry.

Le projet est financé à hauteur de 60 millions d'euros par la Banque européenne d'investissement (BEI). Les travaux incluront la réhabilitation et le renforcement des centrales de Grandes chutes, Banéah et Garafiri ainsi que la remise à niveau des postes de Kipé et de Sonfonia et la création d'un poste source à Sonfonia Casse.

FAITS MARQUANTS EN 2016

- Mise en vigueur du contrat d'assistance technique pour la rédaction des dossiers d'appel d'offres.
- Travaux d'expertise de l'assistance technique achevés, diagnostic des postes sources et des centrales livré.
- Travaux de délimitation et de bornage des sites des trois postes (Sonfonia, Sonfonia Casse et Kipé).

BILAN DES PROJETS

PER | PERCLSG | PRK5



EN BREF

Le **Projet d'électrification rurale (PER)** vise l'accroissement de l'accès des populations à l'électricité. L'objectif spécifique du projet concerne l'amélioration de la qualité de fourniture et de l'accès à l'électricité dans 31 localités. Le projet est financé par un don de la Banque africaine de développement (BAD) à hauteur de 17,25 millions d'euros complété par un financement de 4 millions d'euros du Budget National de Développement. Les contrats de ce projet ont été mis en vigueur en 2015 et les travaux d'électrification rurale ont démarré. A fin 2016, les travaux d'extension et de réhabilitation des réseaux des trente-et-une localités concernées par le projet étaient achevés à 75%. L'achèvement des travaux est programmé pour avril 2017.

Le **Projet d'électrification rurale aux abords de la ligne CLSG (PERCLSG)** a pour but d'électrifier les localités traversées par la nouvelle ligne de transport CLSG (Cote d'Ivoire, Sierra Leone, Guinée). Le projet de ligne CLSG, qui facilitera énormément les échanges en énergie parmi les pays de la sous-région, inclut la construction de plus de 1 400 kilomètres de ligne 225 kV. Une partie de cette ligne traverse des localités guinéennes à la frontière avec la Sierra Leone et un autre tronçon arrive à N'Zérékoré en traversant également des zones rurales guinéennes. Ces localités seront électrifiées par le PERCLSG. Le projet est financé entièrement par la BAD qui participe également au financement de la ligne CLSG. Ce financement a pris la forme d'un don de 11,5 millions d'euros. L'année 2016 a marqué le lancement du projet et la passation de marchés pour les études d'exécution qui serviront à rédiger les spécifications techniques pour les travaux.

Le **projet PRK5** a pour objectif la remise en état de fonctionnement de la centrale électrique de Kaloum V. Le financement est pris en charge par la Banque islamique de développement (BID) pour un total de 22 millions d'euros. A fin 2016, les travaux sont réalisés à 55% et livraison des pièces avancée à 80%.



BILAN DES PROJETS

PCR | PECP



AU TOTAL, LA FOURNITURE
DU MATÉRIEL POUR LA
RÉALISATION DE

87 251

BRANCHEMENTS EST PRÉVUE

EN BREF

Le **Projet capitales régionales (PCR)** a pour objectif d'améliorer la fourniture en énergie électrique dans les quatre capitales régionales guinéennes: Kankan, Labé, N'Zérékoré et Faranah.

Il consiste en la construction de réseaux électriques de moyenne tension (27 km) et de basse tension (167 km), l'installation de 17 500 compteurs pour les abonnés au forfait et l'implantation d'un logiciel de gestion commerciale. Les objectifs spécifiques du projet sont de rendre opérationnels les groupes électrogènes et les moyens de production installés et non exploités, d'étendre les infrastructures de distribution et de réduire le taux global de pertes techniques et non techniques de 31 à 20%. Le projet bénéficie de deux sources de financement pour un total de 12,5 millions de dollars: un prêt de 10,5 millions de dollars de la BIDC et une contribution de 2 millions de dollars du Budget National de Développement. En 2016, les marchés ont été passés mais les travaux ne pourront pas démarrer tant que le financement BIDC n'est pas débloqué. Les contrats sont donc en attente de la réactualisation du financement afin d'être mis en vigueur.

Le **Projet d'électrification des vingt-six chefs-lieux de préfecture (PECP)** prévoit la réhabilitation et l'extension des réseaux de distribution de ces vingt-six localités. Le projet est divisé en 2 composantes:

- L'électrification de 8 localités, financée par EDG à hauteur de 15,6 millions d'euros: Dubreka, Kouroussa, Mandiana, Kerouané, Boké, Boffa, Gaoual et Koundara.
- L'électrification de 18 localités, financée par le BND à hauteur de 37,4 millions d'euros: Kindia, Fria, Siguiri, Coyah, Forecariah, Dabola, Dinguiraye, Kissidougou, Guéckédou, Macenta, Lola, Yomou, Beyla, Téliémélé, Lelouma, Tougué, Koubia et Mali.

Au total, la fourniture du matériel pour la réalisation de 87,251 branchements est prévue, mais la réalisation des branchements est à la charge d'EDG. De même le projet prévoit la fourniture de 87 251 compteurs à prépaiement, mais pas la pose.

Les travaux et la mise sous tension des réseaux dans les préfectures de Fria, Kindia, Kouroussa, Kérouané et Mandiana ainsi que les travaux d'accroissement de la capacité de production de la centrale électrique de Kankan ont été menés à bien au cours de l'année 2016.

BILAN DES PROJETS

PROJET DE DISPATCHING NATIONAL

EN BREF

Actuellement, les moyens de supervision, de contrôle et de commande des réseaux électriques guinéens ne permettent pas une exploitation optimisée et fiable du réseau électrique de Conakry. La gestion du réseau est assurée par un bureau de conduite rudimentaire.

Les objectifs du **projet de construction d'un dispatching national** sont les suivants:

- Fournir un système de gestion centralisée de l'exploitation (dispatching) afin d'assurer une conduite du réseau suivant les critères qualité et sécurité en vigueur.
- Disposer de moyens de communication standards afin de mieux gérer les évolutions du système électrique (Production – Transport – Consommation) dans les quinze ans à venir.
- Garantir la performance (temps de réponse) de l'outil de conduite en toute circonstance dans le but d'améliorer la stabilité du réseau et de respecter les engagements avec les tiers, et notamment les liaisons avec l'international.
- Echanger avec les autres Centres de Contrôle de la zone synchrone.

Le financement de ce projet était initialement assuré par le Budget national de développement (BND). Suite à des retards de paiement, le chantier a été arrêté en novembre 2015. L'année 2016 a donc été consacrée à la recherche d'un nouveau financement obtenu auprès du Fonds d'Abu Dhabi:

- Une réunion de démarrage a été tenue à Paris en décembre en présence de représentants du Fonds d'Abu Dhabi, d'EDG, du MEH, de l'entrepreneur et du cabinet en charge de la supervision de travaux.
- Le démarrage des travaux est prévu pour mars 2017.
- L'achèvement des travaux est programmé pour octobre 2018.



ECHANGER AVEC LES AUTRES
CENTRES DE CONTRÔLE DE
LA ZONE SYNCHRONE

INDICATEURS PROJETS

MONTANTS DÉCAISSÉS PAR PROJET (USD)

PROJET	MONTANT DECAISSE			BAILLEUR
	FONCTIONNEMENT	INVESTISSEMENT	TOTAL	
PRSE (Projet de Redressement du Secteur de l'Electricité)	129 488,24	115 483,21	244 971,45	Banque Mondiale
PER (Projet d'Electrification Rurale)	19 144,39	6 158 778,04	6 177 922,43	BAD
PRREC 2 (Deuxième)	72 816,14	2 173 789,19	2 246 605,33	BAD
CLSG (Volet Electrification Rurale)	20 062,92	0,00	20 062,92	BAD
PEP (Projet Electrification des 26 Préfectures)	0,00	10 025 907,57	10 025 907,57	BND/ EDG
PRDN (Projet de Réalisation du Dispatching National)	0,00	0,00	0,00	BND
PCR (Projet 4 capitales Régionales)	0,00	0,00	0,00	BIDC/BND
PRCEC (Projet de Réhabilitation des Centrales Electriques de KALOUM V)	0,00	3 840 616,42	3 840 616,42	BID
PROJET RERTDC (Renforcement et Extension des Réseaux de Transport et de Distribution de Conakry)	0,00	0,00	0,00	AFD
PROJET ENERGIE GUINEE (Réhabilitation des Centrales Hydrauliques et Postes Sources)	0,00	0,00	0,00	BIE/FKD
TOTAL	241 511,69	22 314 574,42	22 556 086,11	

BILAN D'ACTIVITES

DÉPARTEMENT ETUDES ET PLANIFICATION

Les activités principales du département études et planification sont les suivantes:

- Réalisation des études pour les activités suivantes:
 - Les travaux sur les actifs d'EDG (ouvrages de production, réseau de transport, postes sources, équipements d'appui).
 - Les renforcements et adaptations du réseau.
 - Les raccordements des nouveaux consommateurs.
 - Les raccordements des nouveaux producteurs.
- Assurer le maintien des données techniques d'EDG
 - Etablissement des choix techniques.
 - Maintenance de la documentation technique et des procédures.
 - Cartographie du réseau et schéma des équipements.
 - Rapports d'activité.



Les activités-clé réalisées en 2016 sont les suivantes:

- Mission de collecte de données dans les préfectures de Lola et Beyla dans le cadre de l'électrification transfrontalière de six villages de Guinée à partir de la Côte d'Ivoire.
- Elaboration de fiches de projets éligibles aux fonds de la coopération Indienne à la demande du Bureau de Stratégie et de Développement BSD du Ministère de l'Energie.
- Détermination du développement de la demande de la Guinée en tenant compte des interconnexions sous régionales et de l'alimentation des industries minières horizon 2032.
- Cartographie du réseau MT et HT avec la collaboration de SEURECA.
- Répartition de l'énergie produite et livrée aux agences et districts du système interconnecté.
- Actualisation du plan de production 2016.

BILAN D'ACTIVITES

DÉPARTEMENT TRAVAUX



INGÉNIERIE ET SUIVI DU
PROJET DE CONSTRUCTION
D'UNE LIGNE SOUTERRAINE
20 KV

Le département Travaux a pour responsabilité l'ingénierie et la supervision des travaux dont EDG est le maître d'ouvrage à l'exception des marchés des projets financés par les bailleurs de fonds pour lesquels un cabinet de consultant est généralement recruté.

Les travaux les plus importants suivis par le département travaux en 2016 sont les suivants:

- Suivi et supervision du projet de renforcement des départs ENAM et LANSEIBOUNDJI.
- Suivi et supervision du projet de construction d'une ligne souterraine 20 kV dédiée au Terminal à conteneur. Finalisation de la construction des lignes aériennes double terre 20kV 148mm² et de la partie 20 kV souterraine - 3X148mm² en cours d'exécution.
- Etude du projet d'électrification transfrontalière Côte d'Ivoire-Guinée.
- Suivi et supervision du projet de construction de la ligne souterraine 20 kV et le poste de répartition MT/MT à Kipé.
- Suivi des travaux de déplacement de la ligne souterraine MT 20 kV au Port Autonome Conakry pour le compte du Groupe Bolloré.
- Ingénierie et suivi du projet de construction d'une ligne souterraine 20 kV dédiée au Terminal à conteneurs.

BILAN D'ACTIVITES

INSTANCES INTERRÉGIONALES

La participation d'EDG aux instances interrégionales (WAPP, OMVG, OMVS, CLSG, etc.) pour la construction des ouvrages lignes, postes et centrales a été renforcée en nommant un conseiller attaché au directeur des études et travaux chargé du suivi et de la cohérence des interventions des points focaux de la DET.

Les activités ont été les suivantes:

- Atelier de vulgarisation du manuel d'exploitation des réseaux interconnectés du système d'échanges d'énergie ouest africain (EEEOA/WAPP).
- Validation du rapport intérimaire sur la synchronisation des réseaux interconnectés du système d'échanges d'énergie ouest africain (EEEOA/WAPP).
- Tenue à Cotonou de la 16^e réunion du Comité des finances de l'EEEOA du 03 au 07 octobre 2016.
- Tenue de la Onzième (11^e) Assemblée Générale de l'EEEOA le 11 novembre 2016 à Ouagadougou (Burkina Faso) qui a connu la désignation d'EDG comme membre permanent du Conseil exécutif de l'EEEOA (WAPP).
- Tenue de la réunion du Comité de Distribution et de Commercialisation (CDC) de l'EEEOA à Abidjan, les 14 et 15 décembre 2016, sur la validation du rapport d'études.



- du consultant Intec-Gopa sur la réduction des pertes de distribution dans les sociétés d'électricité de l'EEEOA.
- Tenue de la 8^e réunion de comités consultatifs de l'ARREC (comité des opérateurs et comité des régulateurs) à Ouagadougou (Burkina faso), les 14 et 15 novembre 2016.
- Tenue du 5^e forum de l'ARREC à Ouagadougou (Burkina faso), le 16 novembre 2016.
- Négociation des accords commerciaux de Transco-CLSG (Contrat d'achat-vente entre la CI-Energies et les sociétés d'électricité et le contrat de service de transport Transco-CLSG et les sociétés d'électricité), tenue à Abidjan les 17 au 19 octobre 2016.
- Tenue de la 5^e rencontre des comités consultatifs du CA de Transco-CLSG à Abidjan.
- Tenue de la 11^e réunion du Conseil d'Administration de TRANSCO-CLSG, dont l'AG/EDG est administrateur, à Abidjan le 24 novembre 2016.

- Tenue de l'atelier de réflexion sur le développement des interconnexions et la mutualisation des moyens de production à Dakar les 05 et 06 octobre 2016, en prélude à la constitution d'un groupe de réflexion de haut niveau regroupant les directeurs généraux des sociétés d'électricité; SENELEC, ONEE, SOMELEC, EDG, EDM SA, CI-Energies et le WAPP.
- Invitation à la COP22 – Marrakech, du 15 au 18 novembre 2016, particulièrement pour la tenue de la première réunion du Groupe de réflexion de haut niveau des sociétés d'électricité, en marge des travaux de la Conférence des parties de la Convention-cadre des Nations Unies.



2016

INFORMATIONS FINANCIERES

INFORMATIONS FINANCIERES

COMPTE DES RÉSULTATS 2016*

CHARGES	MONTANT	PRODUITS	MONTANT
Achats et variation de stocks	835 891 368 531		
Transports	11 599 879 679	Ventes	717 133 749 450
Services extérieurs	217 210 785 117	Subventions d'exploitation	491 997 349 434
Impôts et taxes	12 977 515 302		
Autres charges	1 992 781 892	Autres produits	2 348 142 111
Charges de personnel	119 423 870 028		
Frais financiers et charges assimilées	24 701 776 050	Revenus financiers et produits assimilés	82 802 980
Dotations aux amortissements et provisions	1 165 652 409 903	Transfert de charges	16 582 897 685
		Reprise de provision	264 370 820 097
CHARGES H.A.O	150 913 946	PRODUITS H.A.O	27 140 542 523
TOTAL GÉNÉRAL DES CHARGES	2 389 601 300 448	TOTAL GÉNÉRAL DES PRODUITS	1 519 656 304 280
		RÉSULTAT NET (+ OU -)	- 869 944 996 168

*Non audité, à titre indicatif et sujet à révision

INFORMATIONS FINANCIERES

BILAN 2016*

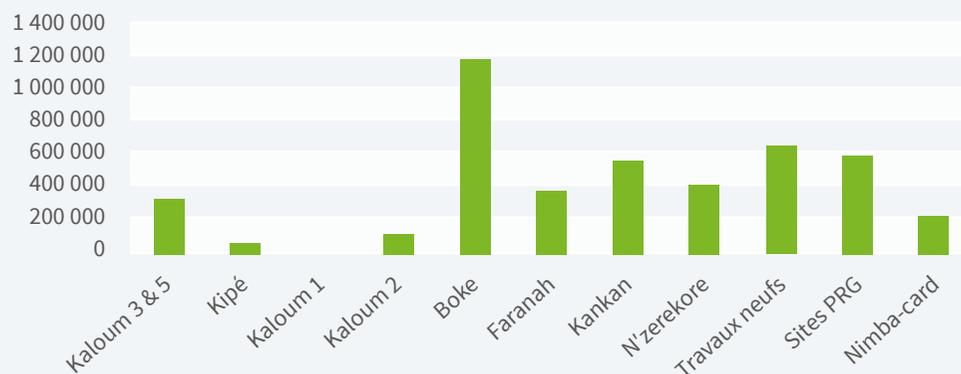
ACTIF (en millions de GNF)	BRUT	AMORTISSEMENTS ET PROVISIONS	NET	PASSIF (en millions de GNF)	NET
			-	Capital	261 090 000 000
Actif immobilisé	1 849 758 555 910	426 220 670 751	1 423 537 885 159	Résultat de l'exercice	- 869 944 996 168
			-	Primes et écart de réévaluation	8 520 039 526
Stocks	55 141 904 601		55 141 904 601	Report à nouveau	- 769 142 941 642
			-	Subvention d'investissement	919 844 811 295
Créances	1 056 950 774 663	77 560 520 471	979 390 254 192	Emprunts et assimilés	906 445 640 656
				Client avances reçues	278 352 408 332
Autres créances	262 571 785 422		262 571 785 422	Dettes fournisseurs et assimilés	998 967 866 911
			-	Dettes fiscales	1 086 151 571 517
			-	Dettes sociales	20 025 493 574
			-	Autres dettes	28 066 364 376
Trésorerie - Actif	168 727 531 278		168 727 531 278	Trésorerie - Passif	20 993 102 275
			-		
TOTAL ACTIF	3 393 150 551 874	503 781 191 222	2 889 369 360 652	TOTAL PASSIF	2 889 369 360 652

*Non audité, à titre indicatif et sujet à révision

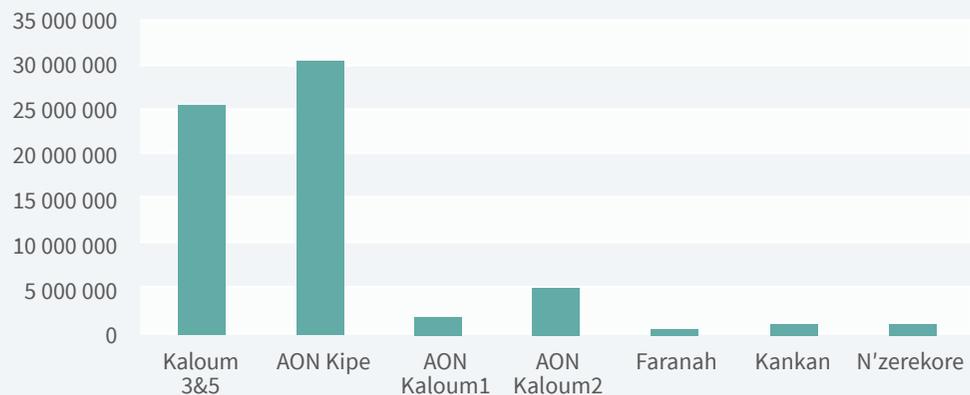
INFORMATIONS FINANCIERES

CARBURANTS

CONSOMMATION DE GASOIL



CONSOMMATION DE FUEL LOURD (HFO)



Les combustibles représentent le principal poste de dépenses d'EDG et pèsent lourdement sur les charges d'exploitation.

Pour l'année 2016, EDG a acheté pour 262 857 millions de GNF de fuel lourd (HFO) et pour 31 870 millions de GNF de gasoil.

ANNEXES



ANNEXES

INDICATEURS DE PERFORMANCE

Dans le cadre du contrat de gestion signé par le groupement VEOLIA – SEURECA avec la République de Guinée, la performance des experts du groupement pour le redressement d’EDG fait l’objet d’un suivi et de mesures à l’aide d’indicateurs.

Ces indicateurs sont de trois ordres:

- Indicateurs de performance technique.
- Indicateurs de performance commerciale.
- Indicateurs de suivi et de performance des ressources humaines.

Bien que ces indicateurs soient encore sujets à un certain nombre d’ajustements – comme la possibilité en était contractuellement offerte – la performance du groupement VEOLIA – SEURECA est soumise à un suivi constant avec le calcul de nombreux indices et un audit régulier des obligations contractuelles par le cabinet PricewaterhouseCoopers (PwC).

Dans le cadre du contrat de performance signé entre EDG et la République de Guinée, un comité de suivi veille également à la bonne conduite du redressement de l’entreprise. Mis en place en fin d’année 2016, le comité de suivi commence à se réunir au cours de l’année 2017.

Les engagements pris par l’Etat dans le cadre des contrats de gestion et de performance sont suivis et audités de manière identique par le comité de suivi et PwC, permettant un pilotage efficace et objectif du redressement d’EDG.

ANNEXES

INDICATEURS DE PERFORMANCE TECHNIQUE

T1-1: TAUX DE DÉCLENCHEMENT DES GROUPES DU RÉSEAU INTERCONNECTÉ SUR DÉFAUT GROUPES

DDER	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE
Baneah																18
G1																
G2																
Donkea	27	17	11	23	13	43	24	38	18	17	18	21	41	15	9	
G1	22	16	9	25	9	30	13	32	17	22	19	20	33	0	6	23
G2	36	24	21	21	39	67	31	50	32	5	0	83	75	15	333	19
Grandes Chutes	23	11	8	13	7	27	22	52	38	5	8	24	23	13	26	35
G1	17	15	15													19
G2	31	0	9	12	4	7	20	68	19	4	0	0	0	15	8	18
G3																14
G4	22	10	5	14	8	44	23	49	52	7	8	24	23	10	39	
Garafiri	27	16	3	10	5	14	13	46	40	12	11	24	36	10	12	22
G1	444	31	4	6	5	9	0	52	26	77	0	30	34	11	15	18
G2	12	11	2	12	6	12	22	47	55	13	13	17	41	9	8	19
G3	27	9	2	12	5	23	17	39	40	5	11	24	34	9	14	18
Kinkon	25	11	3	12	8	0	0	39	30	6	18	20	28	11	10	17
G1			0	16	0	0	0		27	0						16
G2			0	11	15	0	0		24	8						2
G3			0	10	0	0	0		32	8						3
G4			0	13	21	0	0		40	8						3
DDER				7	11	4	6	9	25	13	30	24	24	24	15	129
Conakry				3	7	3	5	6	17	10	21	15	18	20	7	132
CCI				4	4	1	1	3	8	3	9	9	6	4	8	60

ANNEXES

INDICATEURS DE PERFORMANCE TECHNIQUE

T2-1: TAUX D'INDISPONIBILITÉ NON PROGRAMMÉ EN ÉNERGIE DES CENTRALES DU RIC

ENTITE	VALEURS 2016															
DDER	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE
RICHY	16%	24%	21%	27%	41%	36%	47%	35%	29%	19%	24%	30%	34%	42%	37%	30%
OBJECTIF	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	
Baneah	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	47%	100%
G1	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	43%	100%
G2	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Donkea	2%	4%	0%	7%	22%	11%	19%	1%	19%	28%	41%	35%	34%	41%	53%	21%
G1	1%	0%	0%	1%	0%	6%	36%	3%	0%	29%	3%	1%	17%	100%	22%	13%
G2	3%	6%	0%	12%	43%	15%	5%	0%	29%	23%	41%	35%	36%	28%	43%	25%
Grandes Chutes	27%	56%	41%	50%	48%	46%	69%	61%	54%	43%	72%	72%	72%	68%	47%	54%
G1	10%	54%	54%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	98%	84%
G2	24%	0%	39%	18%	18%	14%	90%	59%	35%	0%	98%	100%	100%	100%	3%	50%
G3	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
G4	1%	0%	1%	17%	5%	2%	7%	10%	13%	0%	0%	1%	2%	44%	2%	7%
Garafiri	29%	5%	0%	0%	0%	0%	0%	1%	1%	15%	17%	1%	0%	0%	0%	6%
G1	76%	15%	0%	0%	1%	0%	0%	1%	0%	46%	57%	2%	0%	0%	0%	14%
G2	30%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	1%	2%	0%	0%	1%	0%	0%	0%	3%
G3	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	1%	0%	0%	1%	0%	0%	0%	0%
Kinkon	0,8%	0,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,4%	0,3%	0,1%	0,1%	1,5%	0,2%	0,4%	0,2%	0,6%
G1	0,0%	1,7%	0,1%	0,0%	0,1%	0,0%	0,0%	4,1%	0,2%	0,1%	0,1%	0,3%	0,0%	0,5%	0,0%	0,5%
G2	0,0%	0,1%	0,0%	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%	12,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,7%
G3	1,2%	0,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,7%	1,0%	0,0%	0,0%	0,1%	0,1%	0,9%	0,0%	0,3%
G4	2,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	2,4%	0,0%	0,1%	0,1%	5,2%	0,8%	0,3%	0,6%	0,9%

ANNEXES

INDICATEURS DE PERFORMANCE TECHNIQUE

T2-2: TAUX D'INDISPONIBILITÉ NON PROGRAMMÉ EN ÉNERGIE DES CENTRALES THERMIQUES DE L'INTÉRIEUR

ENTITE	VALEURS 2016												
DDER	JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE
TH CCI	1,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	6,7%	0,9%	5,1%	13,3%	4,1%	4,6%	0,9%	3,1%
OBJECTIF	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	
Kankan	0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	3,2%	1,7%	8,8%	15,0%	0,0%	2,4%
G1	0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	3,2%	1,7%	8,8%	13,3%	0,0%	2,2%
G2	0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	3,2%	1,7%	8,8%	16,7%	0,0%	2,5%
Faranah	0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	10,0%	1,1%	0,0%	0,0%	0,8%
N'Zérékoré	5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	23,3%	3,2%	0,0%	3,3%	2,2%	0,0%	0,0%	3,1%
G1	10%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	23,3%	3,2%	0,0%	3,3%	2,2%	0,0%	0,0%	3,5%
G2	0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	23,3%	3,2%	0,0%	3,3%	2,2%	0,0%	0,0%	2,6%
Boké	0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	14,5%	36,7%	3,0%	1,1%	3,2%	4,8%
G1	0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	29,0%	73,3%	2,7%	2,2%	6,5%	9,4%
G2	0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	3,2%	0,0%	0,0%	0,3%

ANNEXES

INDICATEURS DE PERFORMANCE TECHNIQUE

T2-3: INDICE DE DURÉE MOYENNE D'INTERRUPTION HT (SAIDI HT, EN HEURES)

ENTITE	VALEURS 2016				
	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE 1
SAIDI HT DPT	3,9	0,2	0,9	0,5	5,5

T2-3: INDICE DE DURÉE MOYENNE D'INTERRUPTION MT (SAIDI MT, EN HEURES)

ENTITE	VALEURS 2016												
	JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE 1
DDER	15,4	20,8	131,6	59,1	113,5	97,8	23,1	22,6	32,4	37,2	32,0	83,0	668
Incidents	8,6	14,4	13,3	14,2	14,9	19,6	8,7	11,0	14,2	19,9	14,3	13,2	166,3
Travaux	6,8	6,4	10,1	14,7	29,5	20,5	14,4	11,6	18,1	17,3	17,7	17,5	184,6
Délestage	0,0	0,0	108,2	30,2	69,1	57,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,3	317,5

ANNEXES

INDICATEURS DE PERFORMANCE COMMERCIALE

C1-1: NOMBRE DE COMPTEURS POSÉS

VALEURS 2016

OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE
8	13	324	131	32	103	33	247	234	93	170	257	249	322	150	2366

C2-1: TAUX DE FACTURATION

VALEURS 2016

JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE
62%	64%	56%	62%	68%	69%	63%	65%	69%	57%	62%	59%	63%

C4-1: PRIX MOYEN DU KWH FACTURÉ HORS TAXE ET PRIMES

VALEURS 2016

JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE
713	706	727	713	734	691	714	693	749	707	794	737	724

ANNEXES

INDICATEURS DE PERFORMANCE COMMERCIALE

C3-1: TAUX DE RECOUVREMENT BRUT DES ABONNÉS PRIVÉS BT

VALEURS 2016

JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE
73%	71%	88%	77%	79%	85%	77%	94%	82%	84%	91%	85%	82%

C3-2: TAUX DE RECOUVREMENT BRUT DES ABONNÉS PRIVÉS HT/MT

VALEURS 2016

JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE
88%	87%	91%	89%	92%	115%	96%	100%	96%	97%	82%	95%	94%

C3-3: TAUX DE RECOUVREMENT BRUT DES ADMINISTRATIONS

VALEURS 2016

JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE
0%	73%	69%	75%	68%	77%	69%	63%	52%	0%	87%	68%	59%

C11: RENDEMENT DE RÉSEAU

VALEURS 2016

JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE
75%	76%	77%	69%	77%	80%	72%	73%	78%	66%	69%	67%	73%

ANNEXES

INDICATEURS DE PERFORMANCE RH

R1-1: NOMBRE D'ABONNÉS POUR 1,000 EMPLOYÉS

VALEURS 2016

JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE
6,6	6,6	6,5	6,7	6,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,3	6,3	6,4

R2-1: TAUX DE GRAVITÉ DES ACCIDENTS DU TRAVAIL

VALEURS 2016

JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE
0,05	0,15	0,17	0,16	0,23	0,24	0,22	0,28	0,55	0,60	0,73	0,65	0,45

R3-1: NOMBRE D'HEURES MOYEN DE FORMATION PAR EMPLOYÉ

VALEURS 2016

SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	ANNÉE
1,6	0,0	0,0	5,8	3,7