

## Liste des projets d'infrastructures énergétiques et d'études électriques envisagés ou en cours à la SONABEL

Dans le cadre de sa mission de produire, importer, transporter, distribuer et commercialiser l'énergie électrique au Burkina Faso, la SONABEL met en œuvre un ensemble d'activités dont les instances dignes d'intérêt sont les suivantes :

### 1- PROJET DE RENFORCEMENT DE L'OFFRE D'ENERGIE ELECTRIQUE D'ORIGINE THERMIQUE AU NIVEAU NATIONAL

Titre du projet	Bailleurs	Situation du projet
1.1-Projet de réhabilitation du parc existant pour un gain de 30 MW	Banque Mondiale (PASEL restructuré)	Plusieurs procédures de passation de marché en cours. Lettre au MINEFID pour demander une autorisation pour passation de marché par entente directe. En vue de la pointe 2017 certains dossiers sont déjà engagés.
1.2-Projet de renforcement des capacités du pôle régional de Fada : 2 x 3,75 soit 7,5 MW	Banque Mondiale (PASEL)	Marché en cours de signature avec IMM, délai 14 mois. La notification d'attribution du contrat de supervision à INTEC-GOPA a été faite le 18/11/16.

### 2- PROJETS ENVISAGES DE RENFORCEMENT DE L'OFFRE D'ENERGIE ELECTRIQUE D'ORIGINE THERMIQUE AU NIVEAU NATIONAL

Titre du projet	Bailleurs	Situation du projet
2.1- Projet de construction de la Centrale Ouaga Est 108 MW ; Inscrit dans le contrat-plan 2015-2019	A rechercher en PPP	L'Etat a organisé plusieurs appels d'offres qui ont fini infructueux pour une capacité de 100 à 150 MW. Les TDR pour un nouvel appel d'offre sont en cours d'élaboration. Le processus sera donc relancé incessamment.
2.2- Projet de construction de la Centrale de Donsin: - 210 MW ; Inscrit dans le contrat-plan 2015-2019	A rechercher en PPP	Des offres spontanées ont été reçues sur des centrales à gaz de 140 MW et les dossiers sont à l'étude pour suite à donner.
2.3- Projet de Renforcement du Parc du RNI par une	BID,	La Banque Mondiale avait prévu de financer ce projet mais aux dernières nouvelles elle s'est rétractée.

capacité additionnelle de 50 MW thermique		<p>Enfin le MEMC nous a informé de l'intérêt que porte la BID pour la réalisation de la centrale des 50MW HFO. Le PM et le MINIFED ont été informés par le représentant Résident au cours d'une rencontre.</p> <p>Aussi, une requête sera envoyée rapidement pour concrétiser cette nouvelle opportunité.</p>
---	--	---

### 3- PROJET EN COURS OU ENVISAGE DE RENFORCEMENT DE L'OFFRE D'ENERGIE ELECTRIQUE D'ORIGINE RENOUEVELABLE AU NIVEAU NATIONAL

Titre du projet	Bailleurs	Situation du projet
3.1- Projet de construction de la Centrale Solaire de Zagtouli : 33 MWc ;	Union Européenne – AFD – BEI : clef en main	<p>Marchés passés et travaux en cours. La première phase de la formation du personnel Sonabel a eu lieu en fin octobre-début novembre 2016 sur les fondamentaux du solaire photovoltaïque. La deuxième phase pour le dimensionnement est en cours de préparation et aura lieu dans la semaine du 28 novembre au 02 décembre 2016.</p> <p>Quant aux travaux, le terrassement est quasiment terminé et la clôture provisoire entièrement réalisée (100%). Les travaux pour la clôture définitive sont en cours au stade fouille et béton de propreté (10%).</p>
3.2- Projet de construction de la Centrale Solaire de Zina : 26 MWc ;	WINDIGA en PPP	<p>Contrat spécifique PPP signé avec Etat ;</p> <p>PPA signé en fin juillet 2016 avec SONABEL. Le bouclage financier est toujours en cours avec la SFI</p>
3.3- Projet de construction de la Centrale Solaire de Ziga : 1,1 MWc ;	Ambassade de Taïwan : clef en main.	<p>Marché avec entreprise chinoise SPEEDTECH Les fournitures sont entièrement livrées. Les travaux sont en cours et devraient être achevés en fin d'année 2017.</p>
3.4- Projet de construction de 5 centrales Solaires	SCATEC (17MWc), NAANGE (6,25	<p>Signature des PPP avec l'Etat en cours pour SCATEC et CANOPY. Les contrats PPP de SOLTECH et</p>

(Zano-Patte d'Oie-Zagtouly2-Pâ-Kodéni) par 4 PIE : total 68,25 MWc ;	MWc), SOLTECH (11MWc), CANOPY (2x17MWc)	NAANGE ont déjà été signés. Le contrat PPA de SOLTECH a été signé par la SONABEL et celui de NAANGE est en instance de signature
3.5- Projet de mise en valeur de l'aval du barrage de Bagré : Etude de faisabilité et d'APD	Budget Etat pour les études et financement PPP ou autres à rechercher	Etude de faisabilité et EIES terminées ; APD-DAO en cours
3.6- Projet de renforcement des capacités de production des pays de l'UEMOA par la mise en place d'une centrale solaire photovoltaïque de 20 MW	UEMOA à travers des PPP avec subvention FRAED	Ce projet est en léthargie. La SABER avait lancé un appel d'offres qui a été suspendu.
3.4- Projet de construction d'une centrale Solaire de 30 MW à Kaya et/ou Manga	Banque Mondiale dans le cadre du PASEL restructuré	Après l'annulation du projet de centrale HFO de 50MW, il a été convenu de convertir le financement disponible (60 MUSD) pour deux nouveaux projets (i) Fiabilisation du réseau électrique portée par la SONABEL ; (ii) Centrale solaire de 30 MW à Kaya/Manga portée par la DGER du MEMC Le dossier est en cours d'instruction et les APS doivent être élaboré au plus tard le 15 /12/16.

#### **4- PROJET EN COURS OU ENVISAGE DE RENFORCEMENT DE L'OFFRE D'ENERGIE ELECTRIQUE PAR LES INTERCONNEXIONS AVEC LES PAYS VOISINS**

<b>Titre du projet</b>	<b>Bailleurs</b>	<b>Situation du projet</b>
4.1-Projet d'interconnexion 225 kV entre Bolgatanga (au Ghana) et Ouaga	BM- Environnement et renforcement des capacités ; AFD : postes et BEI : lignes	Travaux en cours depuis janvier 2016 fin prévisionnelle Septembre 2017. L'entreprise annonce un retard de 4 mois que la SONABEL refuse. Des tractations sont nécessaires pour contenir le retard.
4.2- Projet d'interconnexion Electrique Han	BEI, sous l'égide de l'EEOA	Etude en voie d'achèvement. Fin prévisionnelle premier semestre 2017.

(Ghana) – Bobo Dioulasso (Burkina Faso) – Sikasso (Mali) – Bamako (Mali) : actualisation de l'Etude de faisabilité		
4.3- Projet d'interconnexion électrique Birnin Kebbi (Nigéria) - Zabori (Niger) - Niamey (Niger) - Ouagadougou (Burkina Faso) et Bembéréké (Bénin) : actualisation de l'Etude de faisabilité	BAD sur fonds NEPAD – IPPF sous l'égide de l'EEEEOA	- Etude achevée en octobre 2016, - 1 <sup>ère</sup> table ronde des PTF le 9 Novembre 2016 avec comme résultant 1,397 milliards de USD contre un besoin global de 606,46 millions de USD. Le coût du côté BF est de 254,02 M.USD hors coût environnemental estimé à 23,58 M.USD

## 5- LES PROJETS EN COURS OU ENVISAGES D'EXTENSION DE LA COUVERTURE ELECTRIQUE DU PAYS

Titre du projet	Bailleurs	Situation du projet
5.1- Programme spécial d'électrification des Chefs-lieux de Communes Rurales : Vague 3 Electrification de 57 chefs-lieux	Budget de l'Etat	Marchés de tous les 16 lots signés, travaux suspendus depuis mars 2016 pour non finalisation des études environnementales. Redémarrage imminent car l'accord des autorités environnementales a été obtenu en mi-novembre 2016 et les autorisations de coupe sont en train d'être délivrées par les Directions régionales de l'Environnement. L'ordre de service de reprise des travaux sera délivré courant décembre 2016.
5.2- Projet de Renforcement des Infrastructures Electriques et d'Electrification Rurale (PRIELER)	BAD-SONABEL-FDE et Budget de l'Etat	Travaux achevés en fin juin 2016. Plus de 160 localités électrifiées.
5.3- Projet d'électrification des zones périurbaines de	-BAD ; -Budget de l'Etat	-PEPU : Accord de prêt signé, et en cours de ratification par l'Assemblée Nationale, AO lancé et dépouillement

Ouaga et de Bobo-Dioulasso dénommé PEPU		en cours depuis septembre 2016.
5.4- Projet d'Extension et de Renforcement des Réseaux Electriques au Burkina Faso (PERREL) : - Kossodo-Ouaga-Est (90 kV) ; -Ouaga-Est – Patte d'Oie ; - Passage en 90 kV Zagtouli- Koudougou	-BID ; -Budget de l'Etat	La BID a validé le financement le 24.09.2016 par son Conseil des Directeurs Exécutifs et l'atelier de lancement du projet est prévu pour janvier 2017. Les DAO seront élaborés par les Ingénieurs de la SONABEL appuyés par des consultants individuels.
5.5- Projet de construction d'une nouvelle ligne de transport : - Zano-Koupela(132kV) ;	-OFID, - Budget de l'Etat	L'OFID a validé le financement le 21.09.2016 par son Conseil d'Administration. Les DAO seront élaborés par les Ingénieurs de la SONABEL appuyés par des consultants individuels.
5.6- Projet de renforcement du système d'évacuation de Ouagadougou :	UEMOA-BOAD sur fonds IRED	Sur financement de l'UEMOA (fonds IRED géré par la BOAD), il est prévu : (i) construction d'une liaison 90 kV Kossodo-Ouaga Est – Patte d'Oie, (ii) l'équipement du nouveau poste 90kV de Ouaga-Est de deux(2) transformateurs 90/33 kV de 40 MVA chacun ; et le passage en 90kV de la ligne Zagtouli-Koudougou avec l'installation de deux(2) transformateurs de 25 MVA à Koudougou. Une mission d'évaluation de la BOAD a séjourné au Burkina du 03 au 12 novembre 2016 en vue d'évaluer le projet suite à la soumission du rapport d'étude de faisabilité par la SONABEL le 25 octobre 2016. Cela permettra de soumettre le dossier au Conseil d'Administration de décembre 2016. Ce projet qui va coûter 16,86 Mds FCFA dispose d'un financement de 9,5 Mds FCFA sur le fonds IRED. Le reliquat de 7,36 Mds sera financé soit sur fonds propre, soit sur financement

		de la BOAD selon l'option qui sera retenue. Le montant réellement décaissable est de 15,5 Mds FCFA.
5.7 Projet « renforcement des capacités de trois (3) liaisons électriques interurbaines» dans le cadre du PASEL restructuré	Banque Mondiale	Après l'annulation du projet de centrale HFO de 50MW, il a été convenu de convertir le financement disponible (60 MUSD) pour deux nouveaux projets (i) Fiabilisation du réseau électrique portée par la SONABEL ; (ii) Centrale solaire de 30 MW à Kaya/Manga portée par la DGER du MEMC Le dossier est en cours d'instruction et les APS doivent être élaboré au plus tard le 15 /12/16.

## 6- Les études diverses en cours

Titre du projet	Bailleurs	Situation du projet
6.1- Etude sur la fiabilité et l'optimisation des options de production et d'importation	Fonds propres SONABEL	Réalisée par TRACTEBEL, en voie d'achèvement et couplée avec l' « étude du mix énergétique sous le PASEL achevée en mai 2016»
6.2- Audit des consommations de combustibles de la SONABEL	Banque Mondiale sur financement du PASEL	Recrutement en cours de l'auditeur : ouverture des offres le 24 novembre 2016

## 7- Projet Bolgatanga - Ouaga



### Contexte du projet

Projet à caractère prioritaire dans le programme d'intégration régionale du WAPP dont les promoteurs sont GRIDCo au Ghana et SONABEL au Burkina Faso

### Objectif du projet et résultat attendu

- Renforcer l'offre d'électricité au Burkina Faso et promouvoir l'électrification du pays dans un cadre d'intégration des réseaux électriques de l'Afrique de l'Ouest.
- Précisément pour le Burkina Faso, importer du Ghana 640 GWh/an sous 80 MW en moyenne (100 MW maxi) et électrifier 24 localités le long de la ligne d'interconnexion.

### **Consistance du projet**

- Poste 330/225 kV de Bolgatanga II au Ghana (En fait poste 330/225/161 kV)
- Ligne 225 kV 188 km Bolgatanga – Ouagadougou dont 171 km au Burkina Faso
- Postes 225/90 kV Zagtoui et 90/33 kV Patte d'Oie au Burkina Faso
- Electrification 24 localités au Burkina Faso le long de la ligne de transport.
- Mesures environnementales et sociales dont sécurisation parc PNKT traversé par la ligne.

### **Coût estimatif et financement du projet**

- Ghana : 38.9 millions \$US - BM & AFD + contrepartie GRIDCo.
- Burkina Faso : 72.2 millions \$US – BM & BEI & AFD + contrepartie SONABEL.
- Coût total : 111.1 millions \$US

### **Attribution des Marchés**

- Supervision des travaux (Ghana & Burkina Faso) : Décembre 2013
- Gestion environnementale (Burkina Faso) : Juillet 2014
- Fourniture transfo / réactance 225 kV (Ghana): Juin 2015
- Construction poste 225 kV Bolga II (Ghana): Août 2015
- Construction ligne 225 kV Bolga-Ouaga : Novembre 2015
- Extension postes Zagtoui et Patte d'Oie (Burkina Faso) : Novembre 2015
- Electrification 22 localités le long de la ligne (Burkina Faso): Octobre 2015
- Electrification 34,5 kV de 10 localités (Burkina Faso): Octobre 2015

### **Délais contractuels de l'ensemble des réalisations**

- Supervision des travaux (Ghana & Burkina Faso) : 30 mois – Décembre 2017

- ❑ Ligne 225 kV et postes (Ghana & Burkina Faso): 18 mois – Juillet 2017
- ❑ Electrification 22 localités au Burkina Faso : 12 & 18 mois – Janvier et Juillet 2017

Toutes les réalisations devraient s'achever en juillet 2017.

### **Etat d'avancement du projet**

- ❖ **Supervision du projet** : Phase appels d'offres bouclée, phase supervision en cours.
- ❖ **Mesures environnementales** : Indemnités terminées, sécurisation parc PNKT assurée
- ❖ **Ligne 225 kV Bolga-Ouaga** : Plans d'exécution établis, fondations pylônes entamées.
- ❖ **Postes Zagtoui et Patte d'Oie** : Plans d'exécution établis, génie civil en cours
- ❖ **Electrification 22 localités au Burkina Faso** : Réseaux en construction
- ❖ **Poste Bolgatanga II** : Plans d'exécution établis, génie civil en cours

Niveau d'exécution global actuel de 40%

## **8- Projet de renforcement des infrastructures électriques et d'électrification rurale (PRIELER)**

### **1.1 Objectif global**

L'objectif général du projet est de contribuer à l'accroissement de l'accès de la population à une énergie électrique de qualité et à moindre coût et contribuer à l'amélioration des conditions de vie des populations.

### **1.2 Objectif(s) spécifique(s) :**

De façon spécifique il s'agit de (i) renforcer et étendre les systèmes de transport et de distribution de l'énergie électrique à de nouvelles localités et à de nouveaux abonnés; (ii) démontrer la faisabilité technico-économique, financière, environnementale et sociale du projet de restructuration et d'extension des réseaux de Ouagadougou et du projet d'interconnexion Zano-Koupèla

### **1.3 Coût du projet**

Le coût du projet à l'évaluation, s'élève à 26,050 milliards FCFA répartis entre la BAD (69,63%), l'Etat Burkinabè (0,80%), la SONABEL (20,41%), le FDE (7,62%) et les abonnés (1,54%).



Le PRIELER est financé par la Banque africaine de développement (BAD) à travers un Don du Fonds africain de développement pour un montant de 25,15 millions d'unité de compte (UC), soit 18,138 milliards FCFA. Ce Don a été octroyé à l'Etat Burkinabè qui l'a rétrocédé à la SONABEL sous forme de Don à 100%.

#### 1.4 Résultats atteints

En fin octobre 2016, le taux d'exécution physique global du projet est évalué à **99%** contre un taux d'exécution financière de **98%**, toutes sources de financement confondues. Le projet a contribué à :

- (i) Désenclaver les zones rurales par l'extension des réseaux de distribution MT/BT, l'installation de postes de distribution et l'électrification de **159 nouvelles localités** ;
- (ii) Accroître le nombre d'abonnés de la SONABEL par la réalisation de nouveaux branchements dans les localités.

Le projet a par ailleurs permis la réalisation des études spécifiques ci-après :

- (iii) Etudes de restructuration et d'extension des réseaux électriques de Ouagadougou ;
- (iv) Etude de la ligne 132 kV Zano – Koupéla.

Les objectifs visés à travers le développement du PRIELER ont été atteints. La liste des localités électrifiées par le PRIELER sont donnés dans le tableau ci-après :

N°	Régions administratives	Provinces	Localités électrifiées
1	Boucle du Mouhoun	Mouhoun	Yankasso
2	Boucle du Mouhoun	Mouhoun	Tchériba
3	Boucle du Mouhoun	Kossi	Bomborokouy
4	Boucle du Mouhoun	Kossi	Konankoïra
5	Boucle du Mouhoun	Kossi	Gnimini
6	Boucle du Mouhoun	Kossi	Tieme
7	Boucle du Mouhoun	Kossi	Kie
8	Boucle du Mouhoun	Kossi	Djibasso
9	Boucle du Mouhoun	Kossi	Kolonka
10	Boucle du Mouhoun	Kossi	Madouba
11	Boucle du Mouhoun	Balé	Ouolo
12	Boucle du Mouhoun	Balé	Siby
13	Boucle du Mouhoun	Balé	Oury
14	Boucle du Mouhoun	Balé	Siou

N°	Régions administratives	Provinces	Localités électrifiées
15	Boucle du Mouhoun	Balé	Safané
16	Boucle du Mouhoun	Sourou	Daka
17	Boucle du Mouhoun	Sourou	Boussoum
18	Boucle du Mouhoun	Sourou	Niankoré
19	Boucle du Mouhoun	Sourou	Bangassogo
20	Boucle du Mouhoun	Sourou	Kwaré-Manguel
21	Boucle du Mouhoun	Sourou	Toéni
22	Boucle du Mouhoun	Sourou	Kouy
23	Boucle du Mouhoun	Sourou	Gouyallé
24	Boucle du Mouhoun	Sourou	Kiembara
25	Boucle du Mouhoun	Nayala	Kougny
26	Boucle du Mouhoun	Nayala	Diéré
27	Boucle du Mouhoun	Nayala	Niaré
28	Boucle du Mouhoun	Nayala	Kossé
29	Boucle du Mouhoun	Nayala	Yé
30	Boucle du Mouhoun	Kossi	Kodougou
31	Boucle du Mouhoun	Kossi	Kosso
32	Boucle du Mouhoun	Banwa	Founa
33	Boucle du Mouhoun	Banwa	Daboura
34	Boucle du Mouhoun	Banwa	Sanaba
35	Cascades	Comoé	Yendéré
36	Cascades	Comoé	Timperéba
37	Cascades	Comoé	Ouangolo
38	Cascades	Comoé	Folonzo
39	Cascades	Comoé	Mangodara
40	Cascades	Léraba	Ouéléni
41	Cascades	Comoé	Diarabakoko
42	Cascades	Comoé	Panga
43	Cascades	Comoé	Soubakaniedougou
44	Cascades	Léraba	Dakoro
45	Centre Est	Koumpelgo	Yourkoudghin
46	Centre Est	Koumpelgo	Yourga
47	Centre Est	Koumpelgo	Kioughin
48	Centre Est	Koumpelgo	Yargatenga
49	Centre Est	Koumpelgo	Méné
50	Centre Est	Koumpelgo	Salambaoré
51	Centre Est	Koumpelgo	Bousgou
52	Centre Est	Koumpelgo	Comin yanga
53	Centre Est	Koumpelgo	Kongloré
54	Centre Est	Koumpelgo	Zoaga
55	Centre Est	Kourittenga	Tougou Kanré
56	Centre Est	Kourittenga	Songrétinga
57	Centre Est	Kourittenga	Signoghin
58	Centre Est	Kourittenga	Finounga Nayiri
59	Centre Est	Kourittenga	Pissi

N°	Régions administratives	Provinces	Localités électrifiées
60	Centre Est	Kourittenga	Kalwartenga
61	Centre Est	Boulgou	Loanga
62	Centre Est	Boulgou	Kourga
63	Centre Est	Koulpelgo	Diougou
64	Centre Est	Koulpelgo	Dagomkom
65	Centre Est	Koulpelgo	Kango
66	Centre Est	Koulpelgo	Longo
67	Centre Est	Koulpelgo	Diembendé
68	Centre Est	Koulpelgo	Kombilga
69	Centre Est	Boulgou	Zourma
70	Centre Nord	Namentenga	Niéga
71	Centre Nord	Namentenga	Mokin Yarsé
72	Centre Nord	Namentenga	Kampelsézougou
73	Centre Nord	Namentenga	Paranwigué
74	Centre Nord	Namentenga	Saaghin
75	Centre Nord	Namentenga	Belga
76	Centre Nord	Namentenga	Koulmiougou
77	Centre Nord	Namentenga	Zeguedeghin
78	Centre Nord	Namentenga	Gompelogo
79	Centre Nord	Bam	Guibaré
80	Centre Nord	Namentenga	Taparko <sup>1</sup>
81	Centre Nord	Namentenga	Ouanobian <sup>1</sup>
82	Centre Nord	Sanmatenga	Mané
83	Centre Ouest	Boulkiemdé	Sakoïnsé
84	Centre Ouest	Boulkiemdé	Golouré
85	Centre Ouest	Boulkiemdé	Pitmoaga
86	Centre Ouest	Boulkiemdé	Saria
87	Centre Ouest	Boulkiemdé	Godin
88	Centre Ouest	Boulkiemdé	Imasgo
89	Centre Ouest	Boulkiemdé	Sourgou
90	Centre Ouest	Boulkiemdé	Ninion
91	Centre Ouest	Sissili	Ipendo
92	Centre Ouest	Sissili	Godé
93	Centre Ouest	Sissili	Nebielanayou
94	Centre Ouest	Sanguié	Pella
95	Centre Ouest	Sanguié	Temnaoré – Boussaka
96	Centre Ouest	Sanguié	Bologo
97	Centre Ouest	Sanguié	Bonyolo
98	Centre Ouest	Sanguié	Pouni Nord
99	Centre Ouest	Sanguié	Kordié
100	Centre Ouest	Sanguié	Didyr
101	Centre Ouest	Sanguié	Dassa
102	Centre Ouest	Sanguié	Perkouan

<sup>1</sup> En attente de raccordement sur la ligne 33 kV Kaya – Dori en cours de construction par la SONABEL

N°	Régions administratives	Provinces	Localités électrifiées
103	Centre Ouest	Sanguié	Godyr
104	Centre Ouest	Sissili	Bozo
105	Centre Ouest	Sissili	Boura
106	Centre Sud	Zoundwéogo	Dirzé
107	Centre Sud	Zoundwéogo	Goulagou
108	Centre Sud	Zoundwéogo	Gombousgou
109	Centre Sud	Zoundwéogo	Youngou
110	Centre Sud	Zoundwéogo	Médega
111	Centre Sud	Bazèga	Sambsin
112	Centre Sud	Bazèga	Kalghin
113	Centre Sud	Bazèga	Ipelcé
114	Centre Sud	Bazèga	Doulougou
115	Est	Gnagna	Dakiri
116	Est	Gnagna	Nanbigou
117	Haut Bassins	Tuy	Karaba
118	Haut Bassins	Tuy	Diohoun
119	Haut Bassins	Tuy	Béréba
120	Haut Bassins	KénéDougou	Kourinion
121	Haut Bassins	KénéDougou	Diéri
122	Haut Bassins	KénéDougou	Samogohiri
123	Haut Bassins	KénéDougou	Djigouéra
124	Haut Bassins	KénéDougou	Mahon
125	Haut Bassins	KénéDougou	Kologo
126	Haut Bassins	Houet	Dandé
127	Haut Bassins	Houet	Koudougou
128	Haut Bassins	Houet	Diontola
129	Haut Bassins	Houet	Kouka
130	Haut Bassins	Houet	Kourouma
131	Haut Bassins	Houet	N'Dorola
132	Haut Bassins	Houet	Fô
133	Haut Bassins	Houet	Faramana
134	Nord	Yatenga	Bango
135	Nord	Yatenga	Thiou
136	Nord	Yatenga	Kalo
137	Nord	Passoré	Pougyanga
138	Nord	Passoré	Gompossom
139	Nord	Passoré	Boulma
140	Nord	Passoré	Kalsé
141	Nord	Passoré	Tampouy
142	Plateau Central	Oubritenga	Ourgou - Manega
143	Sahel	Soum	Baraboulé
144	Sahel	Soum	Pobé Mengao
145	Sahel	Séno	Korizena
146	Sahel	Séno	Village Mine
147	Sahel	Séno	Falagountou

N°	Régions administratives	Provinces	Localités électrifiées
148	Sahel	Séno	Doumam
149	Sahel	Séno	Gangaol <sup>1</sup>
150	Sud Ouest	Ioba	Niégo
151	Sud Ouest	Poni	Gbomblora
152	Sud Ouest	Bougouriba	Loukoura (Iolonioro)
153	Sud Ouest	Poni	Nako
154	Sud Ouest	Ioba	Zambo
155	Sud Ouest	Bougouriba	Bapla
156	Sud Ouest	Ioba	Kopper
157	Sud Ouest	Ioba	Guéguéré
158	Sud Ouest	Ioba	Pontiéba
159	Sud Ouest	Ioba	Ténoulé

### 1.5 Clôture du projet

Le PRIELER est en phase de clôture. Le rapport d'achèvement du projet a été élaboré et adopté le 06 septembre 2016 par le comité de pilotage. Ce rapport a été transmis à la BAD via le circuit de la Direction Générale de la Coopération.

Le projet est en attente de l'élaboration du rapport d'achèvement de la BAD pour permettre sa clôture.

## **9- Projet d'électrification des zones périurbaines de Ouagadougou et de Bobo Dioulasso (PEPU)**

### **1.6 Objectif global**

Le Projet d'Electrification des zones Péri-Urbaines de Ouagadougou et de Bobo-Dioulasso (PEPU) est un projet d'investissement portant sur l'extension des réseaux électriques et la réalisation de branchements. L'objectif général visé à travers le PEPU est d'accroître le taux d'accès à l'électricité au Burkina plus spécifiquement dans les villes de Ouagadougou et Bobo Dioulasso.

### **1.7 Objectif(s) spécifique(s) :**

Le projet vise à restructurer et à renforcer les réseaux électriques de distribution dans les deux villes et à les étendre aux zones péri-urbaines par (i) la construction de nouvelles lignes électriques en moyenne et basse tension ; (ii) la création de nouveaux postes de transformations MT/BT et le renforcement de postes existants ; (iii) le passage en coupure d'artère (système de double alimentation) de postes cabines desservis en antenne (simple alimentation); et (iv) la réalisation de 17 500 branchements au profit des ménages.

Par ailleurs, deux études ont également été prévues dans le projet. Il s'agit de :

- (i) réalisation de l'étude de restructuration d'extension des réseaux électriques et de création d'un Bureau Centrale de Conduite (BCC) à Bobo-Dioulasso (y compris les EIES) ; et
- (ii) réalisation de l'étude de création d'un Centre de Conduite (CC) des réseaux de distribution à Ouagadougou.

### **1.8 Coût du projet**

Le coût du projet est évalué à 31,422 milliards FCFA répartis entre la BAD, l'Etat Burkinabè et la SONABEL.

Le financement de la BAD provient des ressources du guichet FAD et comprend un prêt de 20,60 millions d'unité de compte (UC), et un don de 6,63 millions d'UC, soit un total de 22,66 milliards de FCFA.

Il est prévu que ces ressources du FAD soient rétrocédées à la SONABEL dans les mêmes conditions que celles des accords signés entre l'Etat Burkinabè et le FAD.

## **1.9 Situation actuelle**

### **1.9.1 Conventions de financement**

Les conventions de financement ont été signées le 18 octobre 2016 entre le Gouvernement du Burkina Faso et le Fonds africain de développement (FAD), et certifiées le 08 novembre 2016 par le secrétariat général de la BAD.

Le processus de ratification est en cours sous la conduite de la DGCOOP.

### **1.9.2 Activités en cours**

Le processus de sélection des entreprises pour la réalisation des travaux à Ouagadougou ainsi que la procédure de recrutement de l'ingénieur-conseil pour le contrôle et la surveillance des travaux ont été entamés et se poursuivent.