

Crédit  Foncier
du Cameroun

BP 1531-YAOUNDE-Téléphone : 222 23 52 15- Télécopie : 222 23 52 21

ADDITIF

APPEL D'OFFRES NATIONAL OUVERT N°03/AONO/CFC/CIPM/2025 DU 28 JUILLET 2025 POUR LA CONSTRUCTION DES MINI CENTRALES SOLAIRES PHOTOVOLTAÏQUES DANS LES AGENCES DE BUEA, BERTOUA ET EBOLOWA DU CFC

Le Directeur Général du Crédit Foncier du Cameroun (CFC) communique :

Pages	Au lieu de	Lire plutôt
AVIS D'APPEL D'OFFRES NATIONAL OUVERT		
4	<p>3. Allotissement</p> <p>Les travaux, objet du présent Appel d'Offres, se feront en deux (02) lots :</p> <p>Lot 1 : Construction des mini centrales solaires photovoltaïques dans les agences de Buea et Bertoua ;</p> <p>Lot 2 : Construction de la mini-centrale solaire photovoltaïque à l'agence d'Ebolowa.</p>	<p>3. Allotissement</p> <p>Les travaux, objet du présent Appel d'Offres, se feront en un lot unique.</p>
4	<p>4. Délai d'exécution</p> <p>Le délai maximum prévu par le Maître d'ouvrage pour l'exécution des travaux objet du présent Appel d'Offres est suivant les différents lots:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Lot 1: 9 Mois; - Lot 2 : 9 Mois. 	<p>4. Délai d'exécution</p> <p>Le délai maximum prévu par le Maître d'ouvrage pour l'exécution des travaux objet du présent Appel d'Offres est fixé à 9 mois.</p>
4	<p>5. Coût prévisionnel</p> <p>Le coût prévisionnel de l'opération à l'issue des études préalables est suivant les différents lots de :</p> <ul style="list-style-type: none"> - Lot 1, Sites de Buea et Bertoua : Cent quarante-deux millions neuf cent soixante-sept mille trois cent quarante-deux (142 967 342) Francs CFA TTC ; - Lot 2, Site d'Ebolowa : Cent cinquante-six millions six cent quatre-vingt-quatre mille trente (156 684 030) Francs CFA TTC. 	<p>5. Coût prévisionnel</p> <p>Le coût prévisionnel des travaux à l'issue des études préalables est fixé à deux cent quatre vingt dix neuf millions six cent cinquante un mille trois cent soixante douze (299 651 372) F CFA.</p>
4	<p>8. Caution de soumission</p> <p>Chaque soumissionnaire devra joindre à ses pièces administratives, une caution de soumission timbrée, d'un montant égal à :</p> <ul style="list-style-type: none"> - Deux millions huit cent cinquante-neuf mille trois cent quarante-six (2 859 346) F CFA accompagnée 	<p>8. Caution de soumission</p> <p>Chaque soumissionnaire devra joindre à ses pièces administratives, une caution de soumission timbrée, d'un montant égal à cinq millions (5 000 000) F CFA accompagnée d'un récépissé de consignation délivré par la caisse de dépôt et de consignation (CDEC).</p>

	<p>d'un récépissé de consignation délivré par la caisse de dépôt et de consignation (CDEC) pour le lot 1 ;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Trois millions cent trente-trois mille six cent quatre-vingt (3 133 680) F CFA accompagnée d'un récépissé de consignation délivré par la caisse de dépôt et de consignation (CDEC) pour le lot 2 ; <p>Ces cautions de soumission devront être établies par une banque de premier ordre ou une compagnie d'assurance agréée par le Ministère chargé des Finances et valable pendant cent vingt (120) jours à compter de la date originale de remise des offres.</p>	<p>Cette caution de soumission devra être établie par une banque de premier ordre ou une compagnie d'assurance agréée par le Ministère chargé des Finances et valable pendant cent vingt (120) jours à compter de la date originale de remise des offres.</p>
5	<p>11. Remise des offres</p> <p>Chaque offre rédigée en français ou en anglais en sept (07) exemplaires dont l'original et six copies marqués comme tels, devra parvenir au Service du courrier sis au 8ème étage, porte 814 de l'immeuble siège du Crédit Foncier du Cameroun Tél. : 222 23 52 17, Fax : 222 23 52 21, au plus tard le 22 Août 2025 à 11h00 et devra porter la mention :</p>	<p>11. Remise des offres</p> <p>Chaque offre rédigée en français ou en anglais en sept (07) exemplaires dont l'original et six copies marqués comme tels, devra parvenir au Service du courrier sis au 8ème étage, porte 814 de l'immeuble siège du Crédit Foncier du Cameroun Tél.: 222 23 52 17, Fax: 222 23 52 21, au plus tard le 28 Août 2025 à 11h00 et devra porter la mention:</p>
5	<p>14.1- Critères éliminatoires</p> <p>d) Absence d'une capacité financière représentée par une ligne de crédit d'au moins 100 millions pour chacun des deux lots;</p>	<p>14.1- Critères éliminatoires</p> <p>d) Absence d'une capacité financière représentée par une ligne de crédit d'au moins 100 millions;</p>

NOTICE OF OPEN NATIONAL CALL FOR TENDER

7	<p>3. Allocations</p> <p>The works, subject to this Call for Tenders, will be carried out in two (02) lots:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Lot 1: Construction of the Buea and Bertoua mini photovoltaic solar power plants ; - Lot 2: Construction of the Ebolowa mini photovoltaic solar power plant. 	<p>3. Allocations</p> <p>The works, subject to this Call for Tenders, will be carried out into a single lot.</p>
7	<p>4. Execution period</p> <p>The maximum period provided by the Contracting Authority for the execution of the works subject to this Call for Tenders is according to the different lots:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Lot 1: 9 Months; - Lot 2: 9 Months. 	<p>4. Execution period</p> <p>The maximum period provided by the Contracting Authority for the execution of the works subject to this Call for Tenders is nine (9) months.</p>
	<p>5. Estimated cost</p> <p>The estimated cost of the operation following the preliminary studies is, according to the different lots:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Lot 1, Ebolowa Site: one hundred and forty two million, nine hundred and sixty seven thousand, three hundred and forty two (142 967 342) CFA francs including tax; - Lot 2, Buea Site: one hundred and fifty six million, six hundred and eighty four thousand and thirty (156 684 030) CFA francs including tax; 	<p>5. Estimated cost</p> <p>The estimated cost of the operation following the preliminary studies is two hundred and ninety nine million six hundred and fifty one thousand three hundred and seventy two (299 651 372) CFA Francs including tax.</p>

	8. Bid bond Each bidder must attach to its administrative documents, a stamped bid bond, in an amount equal to: - Two million eight hundred and fifty nine thousand three hundred and forty six (2 859 346) CFA francs accompanied by a deposit receipt issued by the Deposits and Consignments Fund (CDEC) for lot 1; - Three million one hundred and thirty three thousand six hundred and eighty (3 133 680) CFA francs accompanied by a deposit receipt issued by the Deposits and Consignments Fund (CDEC) for lot 2;	8. Bid bond Each bidder must attach to its administrative documents, a stamped bid bond, in an amount equal to five million (5 000 000) CFA francs accompanied by a deposit receipt issued by the Deposits and Consignments Fund (CDEC)
7	11. Submission of tenders Each offer written in French or English in seven (07) copies, the original and six copies marked as such, must reach the Mail Service located on the 8th floor, door 814 of the headquarters building of Credit Foncier du Cameroun Tel.: 222 23 52 17, Fax: 222 23 52 21, no later than 22nd August 2025 at 11 a.m. and must bear the mention:	11. Submission of tenders Each offer written in French or English in seven (07) copies, the original and six copies marked as such, must reach the Mail Service located on the 8th floor, door 814 of the headquarters building of Credit Foncier du Cameroun Tel.: 222 23 52 17, Fax: 222 23 52 21, no later than 28th August 2025 at 11 a.m. and must bear the mention:
8	14.1- Elimination Criteria d) Lack of a financial capacity represented by a credit line of at least 100 million CFA Francs for each of the two lots	14.1- Elimination Criteria d) Lack of a financial capacity represented by a credit line of at least 100 million CFA Francs.
RPAO		
32	Lieu de livraison Les prestations seront livrées dans les agences de Buea, Ebolowa et Bertoua du Crédit Foncier du Cameroun conformément au cahier des clauses techniques particulières. Lot 1, sites de Buea et Bertoua : 9 Mois ; Lot 2, site d'Ebolowa : 9 Mois. à confirmer par le soumissionnaire, à compter de la date de signature de l'ordre de service de démarrage des travaux. NB : Chaque entreprise ne peut soumissionner qu'à un lot au maximum.	Lieu de livraison Les prestations seront livrées dans les agences de Buea, Ebolowa et Bertoua du Crédit Foncier du Cameroun conformément au cahier des clauses techniques particulières dans un délai de 9 mois à compter de la date de notification de l'ordre de service de démarrage des travaux.
33	➤ Critères éliminatoires d) Absence d'une capacité financière représentée par une ligne de crédit d'au moins 100 millions pour chacun des deux lots;	➤ Critères éliminatoires d) Absence d'une capacité financière représentée par une ligne de crédit d'au moins 100 millions;
34	N° Pièces constitutives du Volume des pièces administratives A9 La caution de soumission timbrée (suivant modèle joint) valable pendant cent vingt (120) jours à compter de la date originale de remise des offres d'un montant: -Deux millions huit cent cent cinquante-neuf mille trois cent quarante-six (2 859 346) F CFA accompagnée d'un récépissé de consignation délivré par la caisse de dépôt et de consignation (CDEC) pour le lot 1 ; - Trois millions cent trente-trois mille six cent quatre-vingt (3 133 680) F CFA accompagnée d'un récépissé de consignation délivré par la caisse de dépôt et de consignation (CDEC) pour le lot 2.	N° Pièces constitutives du Volume des pièces administratives A9 La caution de soumission timbrée (suivant modèle joint) valable pendant cent vingt (120) jours à compter de la date originale de remise des offres d'un montant de Cinq millions (5 000 000) F CFA accompagnée d'un récépissé de consignation délivré par la caisse de dépôt et de consignation (CDEC). Cette caution de soumission devra être établie par une banque de premier ordre ou une compagnie d'assurance agréée par le Ministère chargé des Finances dont la liste figure en pièce 11 du présent DAO et valables pendant cent



	Ces cautions de soumission devront être établies par une banque de premier ordre ou une compagnie d'assurance agréée par le Ministère chargé des Finances dont la liste figure en pièce 11 du présent DAO et valables pendant cent vingt (120) jours à compter de la date originale de remise des offres. A14 Une capacité financière de 100 (cent millions) FCFA pour les deux lots au près d'un établissement financier de 1 ^{er} ordre.	vingt (120) jours à compter de la date originale de remise des offres. A14 Une capacité financière de 100 (cent millions) FCFA au près d'un établissement financier de 1 ^{er} ordre.
35	13. B5 La lettre d'engagement de disponibilité des trois principaux responsables dans le projet (suivant modèle joint)	13. B5 Une lettre d'engagement de disponibilité des trois principaux responsables dans le projet signée sur l'honneur.
36	23. Date et heure limites de dépôt des offres : Les offres devront parvenir au Service du Courrier, Bureau du Chef de service sis au 8ème étage, porte 814 de l'immeuble siège du Crédit Foncier du Cameroun Tél. : 222 23 52 17, Fax : 222 23 52 21, au plus tard le 22 Août 2025 à 11h00 et devront porter la mention :	23. Date et heure limites de dépôt des offres : Les offres devront parvenir au Service du Courrier, Bureau du Chef de service sis au 8ème étage, porte 814 de l'immeuble siège du Crédit Foncier du Cameroun Tél. : 222 23 52 17, Fax : 222 23 52 21, au plus tard le 28 Août 2025 à 11h00 et devront porter la mention :

AU LIEU DE:

PIECE N°6: BORDEREAU DES PRIX UNITAIRES

Pour chaque lot, le soumissionnaire renseignera les cadres de bordereau de prix ci-dessous suivant les différents sites:

- **Lot 1: Buea**

N°	Désignations	PU en chiffres
I.1	Installation chantier : ce prix rémunère au forfait les frais d'améné et le repli des moyens matériels, d'installation d'une base de chantier y compris toutes sujétions. Il est rémunéré au forfait :	
I.2	Etude d'exécution : ce prix rémunère la production et la validation du dossier d'exécution y compris toutes sujétions. Il est rémunéré au forfait :	
I.3	Dossier de recollement : ce prix rémunère la production et la validation du dossier de recollement y compris toutes sujétions. Il est rémunéré au forfait :	
II.1	Aménagement du site de la centrale : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés aux travaux d'aménagement du site de la centrale, tels que l'abattage d'arbres, le décapage du sol, le terrassement, y compris toute sujétion Il est rémunéré au forfait :	
II.2	Panneau Solaire photovoltaïque (PV) : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat au transport à la pose de l'ensemble des PV et les supports appropriés, y compris toute sujétion Il est rémunéré au forfait :	
II.3	Batteries solaires au lithium : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble de batteries solaires sur les supports appropriés, y compris toute sujétion	



	Il est rémunéré au forfait :	
II.4	Onduleur hybride triphasé 10kW: Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble d'onduleurs, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
II.4.1	Onduleur hybride triphasé 12kW: Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble d'onduleurs, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
II.5	Confection Prise De Terre des équipements: Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat des matériaux (câbles, piquets, barrette de coupure ...), au transport et à la confection d'une Mise à La Terre de masse des équipements, y compris toute sujexion Il est rémunéré à l'Ensemble :	
II.6	Accessoires d'interconnexion et de raccordement du système: Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'accessoires d'interconnexion et de raccordement du système tels que les câbles et goulottes, les parafoudres, fusibles... y compris toute sujexion Il est rémunéré à l'ensemble :	
II.7	installation parafoudre : Ce prix rémunère la pose d'un parafoudre, permettant la protection contre les décharges atmosphérique	
II.8	Mise en service des équipements: Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à aux travaux de mise en services des équipements. Il est rémunéré au forfait :	
II.9	Confection support panneaux: Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à la confection d'un ensemble de supports métalliques permettant l'installation des PV, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
II.10	Construction du local technique (3m x3m): Ce prix rémunère les coûts et bénéfices liés à la construction d'un local technique en matériaux définitif, contenant les équipements et le système de commande et de contrôle de la centrale, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
III.1	Inspection des installations existantes: ce prix rémunère l'inspection des installations électriques existante, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
III.2	Révision des installations existantes : ce prix rémunère la révision des installations électriques existante, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
IV.1	Boitier de branchement avec disjoncteurs différentiels, sectionneurs portes fusibles, etc...: ce prix rémunère l'achat, le transport et le branchement au bâtiment des installations de la centrale photovoltaïque Il est rémunéré au forfait :	



V.1	Transport et manutention du Matériel : ce prix rémunère coûts et bénéfices au transport du matériel et personnel du chantier servant au déplacement du matériel et du personnel sur le site des travaux	
V.2	Formation à l'exploitation et la maintenance de la centrale : Ce prix rémunère à la formation des coûts et bénéfices agents d'exploitation et de maintenance de la centrale solaire servant à une gestion durable de la centrale solaire.	
V.3	Fourniture de la documentation technique Ce prix rémunère au forfait les coûts et bénéfices liés à la fourniture de la documentation technique	

- Lot 1 : Bertoua

N°	Désignations	PU en chiffres
I.1	Installation chantier : ce prix rémunère au forfait les frais d'aménagement et le repli des moyens matériels, d'installation d'une base de chantier y compris toutes sujétions. Il est rémunéré au forfait :	
I.2	Etude d'exécution : ce prix rémunère la production et la validation du dossier d'exécution y compris toutes sujétions. Il est rémunéré au forfait :	
I.3	Dossier de recollement : ce prix rémunère la production et la validation du dossier de recollement y compris toutes sujétions. Il est rémunéré au forfait :	
II.1	Aménagement du site de la centrale : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés aux travaux d'aménagement du site de la centrale, tels que l'abattage d'arbres, le décapage du sol, le terrassement, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
II.2	Panneau Solaire photovoltaïque (PV) : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à l'achat au transport à la pose de l'ensemble des PV et les supports appropriés, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
II.3	Batteries solaires au lithium : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble de batteries solaires sur les supports appropriés, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
II.4	Onduleur hybride : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble d'onduleurs, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
II.5	Confection Prise De Terre des équipements : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à l'achat des matériaux (câbles, piquets, barrette de coupure ...), au transport et à la confection d'une Mise à La Terre de masse des équipements, y compris toute sujexion Il est rémunéré à l'Ensemble :	

II.6	Accessoires d'interconnexion et de raccordement du système : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'accessoires d'interconnexion et de raccordement du système tels que les câbles et goulottes, les parafoudres, fusibles... y compris toute sujexion Il est rémunéré à l'ensemble :	
II.7	installation parafoudre : Ce prix rémunère la pose d'un parafoudre, permettant la protection contre les décharges atmosphérique	
II.8	Mise en service des équipements: Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à aux travaux de mise en services des équipements. Il est rémunéré au forfait :	
II.9	Confection support panneaux : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à la confection d'un ensemble de supports métalliques permettant l'installation des PV, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
II.10	Construction du local technique (3m x3m): Ce prix rémunère les coûts et bénéfices liés à la construction d'un local technique en matériaux définitif, contenant les équipements et le système de commande et de contrôle de la centrale, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
III.1	Inspection des installations existantes : ce prix rémunère l'inspection des installations électriques existante, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
III.2	Révision des installations existantes : ce prix rémunère la révision des installations électriques existante, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
IV.1	Boîtier de branchement avec disjoncteurs différentiels, sectionneurs portes fusibles, etc... : ce prix rémunère l'achat, le transport et le branchement au bâtiment des installations de la centrale photovoltaïque Il est rémunéré au forfait :	
V.1	Transport et manutention du Matériel : Ce prix rémunère coûts et bénéfices au transport du matériel et personnel du chantier servant au déplacement du matériel et du personnel sur le site des travaux	
V.2	Formation à l'exploitation et la maintenance de la centrale : Ce prix rémunère à la formation des coûts et bénéfices agents d'exploitation et de maintenance de la centrale solaire servant à une gestion durable de la centrale solaire.	
V.3	Fourniture de la documentation technique: Ce prix rémunère au forfait les coûts et bénéfices liés à la fourniture de la documentation technique	

- Lot 2 : Ebolowa

N°	Désignations	PU en chiffres

I.1	Installation chantier : ce prix rémunère au forfait les frais d'améné et le repli des moyens matériels, d'installation d'une base de chantier y compris toutes sujétions. Il est rémunéré au forfait :	
I.2	Etude d'exécution : ce prix rémunère la production et la validation du dossier d'exécution y compris toutes sujétions. Il est rémunéré au forfait :	
I.3	Dossier de recollement : ce prix rémunère la production et la validation du dossier de recollement y compris toutes sujétions. Il est rémunéré au forfait :	
II.1	Aménagement du site de la centrale : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés aux travaux d'aménagement du site de la centrale, tels que l'abattage d'arbres, le décapage du sol, le terrassement, y compris toute sujétion Il est rémunéré au forfait :	
II.2	Panneau Solaire photovoltaïque (PV) : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat au transport à la pose de l'ensemble des PV et les supports appropriés, y compris toute sujétion Il est rémunéré à l'unité :	
II.3	Batteries solaires au lithium LifePo4 100Ah/48Vdc: Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble de batteries solaires sur les supports appropriés, y compris toute sujétion Il est rémunéré à l'unité :	
II.3.1	Batteries solaires au lithium LifePo4 200Ah/48Vdc : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble de batteries solaires sur les supports appropriés, y compris toute sujétion Il est rémunéré au forfait :	
II.4	Onduleur hybride triphasé 10 kW : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble d'onduleurs, y compris toute sujétion Il est rémunéré au forfait :	
II.4.1	Onduleur hybride triphasé 12kW : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble d'onduleurs, y compris toute sujétion Il est rémunéré au forfait :	
II.5	Confection Prise De Terre des équipements : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat des matériaux (câbles, piquets, barrette de coupure ...), au transport et à la confection d'une Mise à La Terre de masse des équipements, y compris toute sujétion Il est rémunéré à l'Ensemble :	
II.6	Accessoires d'interconnexion et de raccordement du système : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'accessoires d'interconnexion et de raccordement du système tels que les câbles et goulottes, les parafoudres, fusibles... y compris toute sujétion Il est rémunéré à l'ensemble :	



II.7	installation parafoudre : Ce prix rémunère la pose d'un parafoudre, permettant la protection contre les décharges atmosphérique	
II.8	Mise en service des équipements : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à aux travaux de mise en services des équipements. Il est rémunéré au forfait :	
II.9	Confection support panneaux : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à la confection d'un ensemble de supports métalliques permettant l'installation des PV, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
II.10	Construction du local technique (3m x3m) : Ce prix rémunère les coûts et bénéfices liés à la construction d'un local technique en matériaux définitif, contenant les équipements et le système de commande et de contrôle de la centrale, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
II.11	Construction d'une structure métallique de 120m² pour la pose de 44 panneaux PV : Ce prix rémunère les coûts et bénéfices liés à la construction d'une structure métallique de 120m ² pour la pose de 40 panneaux PV : Il est rémunéré au forfait :	
II.12	Divers : Ce prix rémunère les divers Il est rémunéré au forfait :	
III.1	Inspection des installations existantes : ce prix rémunère l'inspection des installations électriques existante, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
III.2	Révision des installations existantes : ce prix rémunère la révision des installations électriques existante, y compris toute sujexion Il est rémunéré au forfait :	
IV.1	Boitier de branchement avec disjoncteurs différentiels, sectionneurs portes fusibles, etc... : ce prix rémunère l'achat, le transport et le branchement au bâtiment des installations de la centrale photovoltaïque Il est rémunéré au forfait :	
V.1	Transport et manutention du Matériel : Ce prix rémunère coûts et bénéfices au transport du matériel et personnel du chantier servant au déplacement du matériel et du personnel sur le site des travaux	
V.2	Formation à l'exploitation et la maintenance de la centrale : Ce prix rémunère à la formation des coûts et bénéfices agents d'exploitation et de maintenance de la centrale solaire servant à une gestion durable de la centrale solaire.	
V.3	Fourniture de la documentation technique Ce prix rémunère au forfait les coûts et bénéfices liés à la fourniture de la documentation technique	



LIRE PLUTÔT:

PIECE N°6: BORDEREAU DES PRIX UNITAIRES

Pour chaque site, le soumissionnaire renseignera les cadres de bordereau de prix ci-dessous:

- Site de Buea

N°	Désignations	Unité	PU en chiffres	PU en lettres
I.1	Installation chantier : ce prix rémunère au forfait les frais d'amené et le repli des moyens matériels, d'installation d'une base de chantier y compris toutes sujétions.	FF		
I.2	Etude d'exécution: ce prix rémunère la production et la validation du dossier d'exécution y compris toutes sujétions.	FF		
I.3	Dossier de recollement: ce prix rémunère la production et la validation du dossier de recollement y compris toutes sujétions.	FF		
II.1	Aménagement du site de la centrale : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés aux travaux d'aménagement du site de la centrale, tels que l'abattage d'arbres, le décapage du sol, le terrassement, y compris toute sujétion	FF		
II.2	Panneau Solaire photovoltaïque (PV): Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat au transport à la pose de l'ensemble des PV et les supports appropriés, y compris toute sujétion	U		
II.3	Batteries solaires au lithium: Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble de batteries solaires sur les supports appropriés, y compris toute sujétion	U		
II.4	Onduleur hybride triphasé 10kW: Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble d'onduleurs, y compris toute sujétion	U		
II.4.1	Onduleur hybride triphasé 12kW: Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble d'onduleurs, y compris toute sujétion	U		
II.5	Confection Prise De Terre des équipements: Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat des matériaux (câbles, piquets, barrette de coupure ...), au transport et à la confection d'une Mise à La Terre de masse des équipements, y compris toute sujétion	ENS		
II.6	Accessoires d'interconnexion et de raccordement du système : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'accessoires d'interconnexion et de raccordement du système tels que les câbles et goulottes, les parafoudres, fusibles... y compris toute sujétion	ENS		
II.7	installation parafoudre : Ce prix rémunère la pose d'un parafoudre, permettant la protection contre les décharges atmosphérique	ENS		



II.8	Mise en service des équipements : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à aux travaux de mise en services des équipements.	FF		
II.9	Confection support panneaux : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à la confection d'un ensemble de supports métalliques permettant l'installation des PV, y compris toute sujexion	U		
II.10	Aménagement du local technique: Ce prix rémunère les coûts et bénéfices liés à l'aménagement d'un local technique en matériaux définitif, contenant les équipements et le système de commande et de contrôle de la centrale, y compris toute sujexion	FF		
III.1	Inspection des installations existantes : ce prix rémunère l'inspection des installations électriques existante, y compris toute sujexion	FF		
III.2	Révision des installations existantes : ce prix rémunère la révision des installations électriques existante, y compris toute sujexion	FF		
IV.1	Boitier de branchement avec disjoncteurs différentiels, sectionneurs portes fusibles, etc... : ce prix rémunère l'achat, le transport et le branchement au bâtiment des installations de la centrale photovoltaïque	ENS		
V.1	Transport et manutention du Matériel : Ce prix rémunère coûts et bénéfices au transport du matériel et personnel du chantier servant au déplacement du matériel et du personnel sur le site des travaux	FF		
V.2	Formation à l'exploitation et la maintenance de la centrale : Ce prix rémunère à la formation des coûts et bénéfices agents d'exploitation et de maintenance de la centrale solaire servant à une gestion durable de la centrale solaire.	FF		
V.3	Fourniture de la documentation technique Ce prix rémunère au forfait les coûts et bénéfices liés à la fourniture de la documentation technique	FF		

- Site de Bertoua

N°	Désignations	Unité	PU en chiffres	PU en lettres
I.1	Installation chantier : ce prix rémunère au forfait les frais d'amené et le repli des moyens matériels, d'installation d'une base de chantier y compris toutes sujétions.	FF		
I.2	Etude d'exécution : ce prix rémunère la production et la validation du dossier d'exécution y compris toutes sujétions.	FF		
I.3	Dossier de recollement : ce prix rémunère la production et la validation du dossier de recollement y compris toutes sujétions.	FF		
II.1	Aménagement du site de la centrale : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés aux travaux d'aménagement du	FF		



	site de la centrale, tels que l'abattage d'arbres, le décapage du sol, le terrassement, y compris toute sujexion			
II.2	Panneau Solaire photovoltaïque (PV) : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat au transport à la pose de l'ensemble des PV et les supports appropriés, y compris toute sujexion	U		
II.3	Batteries solaires au lithium : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble de batteries solaires sur les supports appropriés, y compris toute sujexion	U		
II.4	Onduleur hybride : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble d'onduleurs, y compris toute sujexion	U		
II.5	Confection Prise De Terre des équipements : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat des matériaux (câbles, piquets, barrette de coupure ...), au transport et à la confection d'une Mise à La Terre de masse des équipements, y compris toute sujexion	ENS		
II.6	Accessoires d'interconnexion et de raccordement du système : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'accessoires d'interconnexion et de raccordement du système tels que les câbles et goulottes, les parafoudres, fusibles... y compris toute sujexion	ENS		
II.7	installation parafoudre : Ce prix rémunère la pose d'un parafoudre, permettant la protection contre les décharges atmosphérique	ENS		
II.8	Mise en service des équipements: Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à aux travaux de mise en services des équipements.	FF		
II.9	Confection support panneaux : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à la confection d'un ensemble de supports métalliques permettant l'installation des PV, y compris toute sujexion	U		
II.10	Aménagement du local technique: Ce prix rémunère les coûts et bénéfices liés à la construction d'un local technique en matériaux définitif, contenant les équipements et le système de commande et de contrôle de la centrale, y compris toute sujexion	FF		
III.1	Inspection des installations existantes : ce prix rémunère l'inspection des installations électriques existante, y compris toute sujexion	FF		
III.2	Révision des installations existantes : ce prix rémunère la révision des installations électriques existante, y compris toute sujexion	FF		
IV.1	Boitier de branchement avec disjoncteurs différentiels, sectionneurs portes fusibles, etc... : ce prix rémunère	ENS		



	l'achat, le transport et le branchement au bâtiment des installations de la centrale photovoltaïque			
V.1	Transport et manutention du Matériel : Ce prix rémunère coûts et bénéfices au transport du matériel et personnel du chantier servant au déplacement du matériel et du personnel sur le site des travaux	T/KM		
V.2	Formation à l'exploitation et la maintenance de la centrale : Ce prix rémunère à la formation des coûts et bénéfices agents d'exploitation et de maintenance de la centrale solaire servant à une gestion durable de la centrale solaire.	FF		
V.3	Fourniture de la documentation technique: Ce prix rémunère au forfait les coûts et bénéfices liés à la fourniture de la documentation technique	FF		

- Site d'Ebolowa

N°	Désignations	Unité	PU en chiffres	Pu en lettres
I.1	Installation chantier : ce prix rémunère au forfait les frais d'aménage et le repli des moyens matériels, d'installation d'une base de chantier y compris toutes sujétions.	FF		
I.2	Etude d'exécution : ce prix rémunère la production et la validation du dossier d'exécution y compris toutes sujétions.	FF		
I.3	Dossier de recollement : ce prix rémunère la production et la validation du dossier de recollement y compris toutes sujétions.	FF		
II.1	Aménagement du site de la centrale : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés aux travaux d'aménagement du site de la centrale, tels que l'abattage d'arbres, le décapage du sol, le terrassement, y compris toute sujexion	FF		
II.2	Panneau Solaire photovoltaïque (PV) : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat au transport à la pose de l'ensemble des PV et les supports appropriés, y compris toute sujexion	U		
II.3	Batteries solaires au lithium LifePo4 100Ah/48Vdc: Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble de batteries solaires sur les supports appropriés, y compris toute sujexion	U		
II.3.1	Batteries solaires au lithium LifePo4 200Ah/48Vdc : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble de batteries solaires sur les supports appropriés, y compris toute sujexion	U		
II.4	Onduleur hybride triphasé 10 kW : Ce prix rémunère les couts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble d'onduleurs, y compris toute sujexion	U		



II.4.1	Onduleur hybride triphasé 12kW : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'un ensemble d'onduleurs, y compris toute sujexion	U		
II.5	Confection Prise De Terre des équipements: Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à l'achat des matériaux (câbles, piquets, barrette de coupure ...), au transport et à la confection d'une Mise à La Terre de masse des équipements, y compris toute sujexion	ENS		
II.6	Accessoires d'interconnexion et de raccordement du système : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à l'achat, au transport et à la pose d'accessoires d'interconnexion et de raccordement du système tels que les câbles et goulottes, les parafoudres, fusibles... y compris toute sujexion	ENS		
II.7	installation parafoudre : Ce prix rémunère la pose d'un parafoudre, permettant la protection contre les décharges atmosphérique	U		
II.8	Mise en service des équipements : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à aux travaux de mise en services des équipements.	FF		
II.9	Confection support panneaux pour toiture (ROOF) : Ce prix rémunère les coûts et bénéfice liés à la confection d'un ensemble de supports métalliques permettant l'installation des PV, y compris toute sujexion	U		
II.10	Aménagement du local technique: Ce prix rémunère les coûts et bénéfices liés à la construction d'un local technique en matériaux définitif, contenant les équipements et le système de commande et de contrôle de la centrale, y compris toute sujexion	FF		
II.11	Divers : Ce prix rémunère les divers	FF		
III.1	Inspection des installations existantes : ce prix rémunère l'inspection des installations électriques existante, y compris toute sujexion	FF		
III.2	Révision des installations existantes : ce prix rémunère la révision des installations électriques existante, y compris toute sujexion	FF		
IV.1	Boîtier de branchement avec disjoncteurs différentiels, sectionneurs portes fusibles, etc... : ce prix rémunère l'achat, le transport et le branchement au bâtiment des installations de la centrale photovoltaïque	ENS		
V.1	Transport et manutention du Matériel : Ce prix rémunère coûts et bénéfices au transport du matériel et personnel du chantier servant au déplacement du matériel et du personnel sur le site des travaux	T/KM		
V.2	Formation à l'exploitation et la maintenance de la centrale : Ce prix rémunère à la formation des coûts et bénéfices	FF		



	agents d'exploitation et de maintenance de la centrale solaire servant à une gestion durable de la centrale solaire.			
V.3	Fourniture de la documentation technique: Ce prix rémunère au forfait les coûts et bénéfices liés à la fourniture de la documentation technique	FF		
VI.1	Structure métallique pour la pose de 44 panneaux PV : Ce prix rémunère les coûts et bénéfices liés à la construction d'une structure métallique pour la pose de 44 panneaux PV :	FF		

AU LIEU DE:

PIECE N° 7: CADRE DU DETAIL QUANTITATIF ET ESTIMATIF

Lot 1 : Agence de Buea et Bertoua

- Agence de Buea

N°	Désignations	Unité	Quantité	P.U	P.T
I-TRAVAUX PRELIMINAIRES					
I.1	Installation du chantier	FF	1		
I.2	Etude d'exécution	FF	1		
I.3	Dossier de recollement	FF	1		
	Total I				
II- MINI-CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE 48,4KwC					
II.1	Aménagement du site de la centrale	FF	1		
II.2	Panneau Solaire	U	108		
II.3	Batteries solaires au lithium LifePO4 100Ah/48V	U	13		
II.4	Onduleur hybride triphasé 10kW	U	1		
II.4.1	Onduleur hybride triphasé 12kW	U	3		
II.5	Confection Prise De Terre des équipements	Ens	3		
II.6	Accessoires d'interconnexion et de raccordement du système	Ens	3		
II.7	Installation parafoudre	Ens	3		
II.8	Mise en service des équipements	FF	1		
II.9	Confection support panneaux	Ens	126		
II.10	Construction du local technique (3m x 3 m)	FF	1		
	Total II				
III- INSPECTION ET/OU REVISION DES INSTALLATIONS EXISTANTES					
III.1	Inspection des installations existantes	FF	1		
III.2	Révision des installations existantes	FF	1		

Société à capital public ayant la forme d'une SA au capital de CFA 10 000 000 000
RC/YAO/2019/M/211 du 27 juin 2019, Siège social : 484 Boulevard du 20 mai 1972

BP 1531 YAOUNDE - Téléphone : (237) 222 23 15 25 - Télécopie : (237) 222 23 52 21 – site web : www.creditfoncier.cm

	Total III				
IV- BRANCHEMENT DU BATIMENT					
IV.1	Boitier de branchement avec disjoncteurs différentiels, sectionneurs portes fusibles, etc...	Ens	1		
Total IV					
V- PRESTATIONS DIVERSES					
V.1	Transport et manutention du Matériel	FF	1		
V.2	Formation à l'exploitation et à la maintenance de la centrale	FF	1		
V.3	Fourniture de la documentation technique	FF	1		
Total V					
TOTAL GENERAL HT					
TVA (19,25%)					
IR (2,2%)					
TOTAL GENERAL TTC					

- **Agence de Bertoua**

N°	Désignations	Unité	Quantité	P.U	P.T
I-TRAVAUX PRELIMINAIRES					
I.1	Installation du chantier	FF	1		
I.2	Etude d'exécution	FF	1		
I.3	Dossier de recollement	FF	1		
Total I					
II- MINI-CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE 61,6 KWe					
II.1	Aménagement du site de la centrale	FF	1		
II.2	Panneau Solaire	U	112		
II.3	Batteries solaires au lithium LifePO4 100Ah/48V	U	15		
II.4	Onduleur hybride	U	4		
II.5	Confection Prise De Terre des équipements	Ens	3		
II.6	Accessoires d'interconnexion et de raccordement du système	Ens	3		
II.7	Installation parafoudre	Ens	3		
II.8	Mise en service des équipements	FF	1		

II.9	Confection support panneaux	Ens	120		
II.10	Construction du local technique (3m x 3 m)	FF	1		
	Total II				
III- INSPECTION ET/OU REVISION DES INSTALLATIONS EXISTANTES					
III.1	Inspection des installations existantes	FF	1		
III.2	Révision des installations existantes	FF	1		
	Total III				
IV- BRANCHEMENT DU BATIMENT					
IV.1	Boitier de branchement avec disjoncteurs différentiels, sectionneurs portes fusibles, etc...	Ens	1		
	Total IV				
V- PRESTATIONS DIVERSES					
V.1	Transport et manutention du Matériel	T/KM	1		
V.2	Formation à l'exploitation et à la maintenance de la centrale	FF	1		
V.3	Fourniture de la documentation technique	FF	1		
	Total V				
	TOTAL GENERAL HT				
	TVA (19,25%)				
	IR (2,2%)				
	TOTAL GENERAL TTC				

Lot 2 : Agence d'Ebolowa

N°	Désignations	Unité	Quantité	P.U	P.T
I-TRAVAUX PRELIMINAIRES					
I.1	Installation du chantier	FF	1		
I.2	Etude d'exécution	FF	1		
I.3	Dossier de recollement	FF	1		
	Total I				
II- MINI-CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE 48,4 KWc					
II.1	Aménagement du site de la centrale	FF	1		
II.2	Panneau Solaire	FF	152		

II.3	Batteries solaires au lithium LifePo4 100Ah/48Vdc	U	8		
II.3.1	Batteries solaires au lithium LifePo4 200Ah/48Vdc	U	12		
II.4	Onduleur hybride triphasé 10kW	U	4		
II.4.1	Onduleur hybride triphasé 12kW	U	2		
II.5	Confection Prise De Terre des équipements	Ens	1		
II.6	Accessoires d'interconnexion et de raccordement du système	Ens	1		
II.7	Installation parafoudre	U	1		
II.8	Mise en service des équipements	FF	1		
II.9	Confection support panneaux pour toiture (ROOF)	Ens	276		
II.10	Construction du local technique (3m x 3 m)	FF	1		
II.11	Construction d'une structure métallique de 120m ² pour la pose de 44 panneaux PV	FF	1		
II.12	Divers	FF	1		
Total II					
III- INSPECTION ET/OU REVISION DES INSTALLATIONS EXISTANTES					
III.1	Inspection des installations existantes	FF	1		
III.2	Révision des installations existantes	FF	1		
Total III					
IV- BRANCHEMENT DU BATIMENT					
IV.1	Boîtier de branchement avec disjoncteurs différentiels, sectionneurs portes fusibles, etc...	Ens	1		
Total IV					
V- PRESTATIONS DIVERSES					
V.1	Transport et manutention du Matériel	T/KM	1		
V.2	Formation à l'exploitation et à la maintenance de la centrale	FF	1		
V.3	Fourniture de la documentation technique	FF	1		
Total V					
TOTAL GENERAL HT					
TVA (19,25%)					
IR (2,2%)					
TOTAL GENERAL TTC					



LIRE PLUTÔT:

PIECE N° 7: CADRE DU DETAIL QUANTITATIF ET ESTIMATIF

- Agence de Buea

N°	Désignations	Unité	Quantité	P.U	P.T
I-TRAVAUX PRELIMINAIRES					
I.1	Installation du chantier	FF	1		
I.2	Etude d'exécution	FF	1		
I.3	Dossier de recollement	FF	1		
	Total I				
II- MINI-CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE 59,4 KWc					
II.1	Aménagement du site de la centrale	FF	1		
II.2	Panneau Solaire	U	108		
II.3	Batteries solaires au lithium	U	17		
II.4	Onduleur hybride triphasé 10kW	U	1		
II.4.1	Onduleur hybride triphasé 12kW	U	3		
II.5	Confection Prise De Terre des équipements	Ens	3		
II.6	Accessoires d'interconnexion et de raccordement du système	Ens	3		
II.7	Installation parafoudre	Ens	3		
II.8	Mise en service des équipements	FF	1		
II.9	Confection support panneaux	U	126		
II.10	Aménagement du local technique	FF	1		
	Total II				
III- INSPECTION ET/OU REVISION DES INSTALLATIONS EXISTANTES					
III.1	Inspection des installations existantes	FF	1		
III.2	Révision des installations existantes	FF	1		
	Total III				
IV- BRANCHEMENT DU BATIMENT					
IV.1	Boîtier de branchement avec disjoncteurs différentiels, sectionneurs portes fusibles, etc...	Ens	1		
	Total IV				
V- PRESTATIONS DIVERSES					
V.1	Transport et manutention du Matériel	FF	1		



V.2	Formation à l'exploitation et à la maintenance de la centrale	FF	1		
V.3	Fourniture de la documentation technique	FF	1		
	Total V				
	TOTAL GENERAL HT				
	TVA (19,25%)				
	IR (5,5%)				
	TOTAL GENERAL TTC				

- Agence de Bertoua

N°	Désignations	Unité	Quantité	P.U	P.T
I-TRAVAUX PRELIMINAIRES					
I.1	Installation du chantier	FF	1		
I.2	Etude d'exécution	FF	1		
I.3	Dossier de recollement	FF	1		
	Total I				
II- MINI-CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE 61,6 KWc					
II.1	Aménagement du site de la centrale	FF	1		
II.2	Panneau Solaire	U	112		
II.3	Batteries solaires au lithium	U	15		
II.4	Onduleur hybride	U	4		
II.5	Confection Prise De Terre des équipements	Ens	3		
II.6	Accessoires d'interconnexion et de raccordement du système	Ens	3		
II.7	Installation parafoudre	Ens	3		
II.8	Mise en service des équipements	FF	1		
II.9	Confection support panneaux	U	120		
II.10	Aménagement du local technique	FF	1		
	Total II				
III- INSPECTION ET/OU REVISION DES INSTALLATIONS EXISTANTES					
III.1	Inspection des installations existantes	FF	1		
III.2	Révision des installations existantes	FF	1		
	Total III				

IV- BRANCHEMENT DU BATIMENT					
IV.1	Boitier de branchement avec disjoncteurs différentiels, sectionneurs portes fusibles, etc...	Ens	1		
	Total IV				
V- PRESTATIONS DIVERSES					
V.1	Transport et manutention du Matériel	T/KM	1		
V.2	Formation à l'exploitation et à la maintenance de la centrale	FF	1		
V.3	Fourniture de la documentation technique	FF	1		
	Total V				
	TOTAL GENERAL HT				
	TVA (19,25%)				
	IR (5,5%)				
	TOTAL GENERAL TTC				

- Agence d'Ebolowa

N°	Désignations	Unité	Quantité	P.U	P.T
I-TRAVAUX PRELIMINAIRES					
I.1	Installation du chantier	FF	1		
I.2	Etude d'exécution	FF	1		
I.3	Dossier de recollement	FF	1		
	Total I				
II- MINI-CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE 83,6 KWc					
II.1	Aménagement du site de la centrale	FF	1		
II.2	Panneau Solaire	U	152		
II.3	Batteries solaires au lithium LifePo4 100Ah/48Vdc	U	8		
II.3.1	Batteries solaires au lithium LifePo4 200Ah/48Vdc	U	12		
II.4	Onduleur hybride triphasé 10kW	U	4		
II.4.1	Onduleur hybride triphasé 12kW	U	2		
II.5	Confection Prise De Terre des équipements	Ens	1		
II.6	Accessoires d'interconnexion et de raccordement du système	Ens	1		
II.7	Installation parafoudre	U	1		

II.8	Mise en service des équipements	FF	1		
II.9	Confection support panneaux pour toiture (ROOF)	U	276		
II.10	Aménagement du local technique	FF	1		
II.11	Divers	FF	1		
	Total II				
	III- INSPECTION ET/OU REVISION DES INSTALLATIONS EXISTANTES				
III.1	Inspection des installations existantes	FF	1		
III.2	Révision des installations existantes	FF	1		
	Total III				
	IV- BRANCHEMENT DU BATIMENT				
IV.1	Boîtier de branchement avec disjoncteurs différentiels, sectionneurs portes fusibles, etc...	Ens	1		
	Total IV				
	V- PRESTATIONS DIVERSES				
V.1	Transport et manutention du Matériel	T/KM	1		
V.2	Formation à l'exploitation et à la maintenance de la centrale	FF	1		
V.3	Fourniture de la documentation technique	FF	1		
	Total V				
VI.1	Construction d'une structure métallique de 120m² pour la pose de 44 panneaux PV	FF	1		
	TOTAL GENERAL HT				
	TVA (19,25%)				
	IR (5,5%)				
	TOTAL GENERAL TTC				

AU LIEU DE :

GRILLE D'EVALUATION LOT 1 : AGENCES DE BUEA ET BERTOUA

Critères éliminatoires:

- a) Absence ou non-conformité d'une pièce administrative dans un délai de 48 heures suivant l'ouverture des offres;
- b) Absence de la caution de soumission timbrée accompagnée d'un récépissé de consignation délivré par la caisse de dépôt et de consignation (CDEC);
- c) Fausse déclaration ou pièces falsifiées;
- d) Absence d'une capacité financière représentée par une ligne de crédit d'au moins 100 millions pour chacun des deux lots;
- e) Offre financière non conforme;
- f) Absence du sous détail des prix;



- g) Non-conformité des spécifications techniques majeures ci-après: puissance des modules, capacité des batteries, taille du régulateur;
- h) Défaut de renseignement d'un prix unitaire quantifié;
- i) Note technique inférieure à 70/100 de Oui par rapport aux sous-critères essentiels.

N°	Critères essentiels de notation (*)		Notation binaire
1	BONNE PRESENTATION GENERALE DE L'OFFRE (Bonne reliure, Présence d'une pagination avec facilité d'exploitation, lisibilité facile, présence d'un sommaire) l'absence de plus d'un de ces critères équivaut à un non		Oui/Non
2	EXPERIENCE DE L'ENTREPRISE DANS LES TRAVAUX SIMILAIRES		
2.1	Nombre de projets déjà réalisés dans l'électrification	≥ 5 projets	Oui/Non
2.2	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 3 projet	Oui/Non
2.3	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du Solaire-Photovoltaïque semi-industrielle	≥ 2 projet	Oui/Non
3	MOYENS HUMAINS		
3.1	Conducteur de travaux		
	Profil de formation	Électricité, Industriel, maintenance industrielle, Energies Renouvelables	Oui/Non
	Niveau d'études	Ingénieur BAC+5 en génie électrique, génie industriel, Energies Renouvelables	Oui/Non
	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 3	Oui/Non
	Expérience professionnelle :	≥ 10 ans	Oui/Non
3.2	Chef de Chantier		
	Profil de formation	Électricité, Electrotechnique, Industriel, maintenance industrielle	Oui/Non
	Niveau d'études	Ingénieur BAC+3 ou plus en génie électrique, génie industriel, Energies Renouvelables	Oui/Non
	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 2	Oui/Non
	Expérience professionnelle	≥ 10 ans	Oui/Non
3.3	Responsable Génie Civil		

	Profil de formation	Génie Civil	Oui/Non
	Niveau d'études	Ingénieur des travaux de Génie Civil niveau BAC+3 ou plus ayant une expérience dans le bâtiment	Oui/Non
	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 1	Oui/Non
	Expérience professionnelle	≥ 5 ans	Oui/Non
3.4	Electriciens		
	Profil de formation	Électricité	Oui/Non
	Niveau d'études	Au moins deux techniciens niveau BAC+2 ou plus	Oui/Non
	Nombre de projets de même envergure (au moins 100 millions TTC de coût prévisionnel) déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 2	Oui/Non
	Expérience professionnelle	≥ 15 ans	Oui/Non
4	MOYENS LOGISTIQUES		
4.1	Matériels roulants		
	Pick-up (présence d'une carte grise appartenant à l'entreprise)	Nombre ≥ 1	Oui/Non
	Voitures de liaison (présence d'une carte grise appartenant à l'entreprise)	Nombre ≥ 1	Oui/Non
4.2	Matériels de sécurité		
	Gants de sécurité	Nombre ≥ 4	Oui/Non
	Casques de sécurité	Nombre ≥ 4	Oui/Non
	Chaussures de sécurité	Nombre ≥ 4	Oui/Non
	Blouses de sécurité	Nombre ≥ 4	Oui/Non
4.3	Matériels de mesures		
	Multimètre numérique	Nombre ≥ 1	Oui/Non
	Pyranomètre	Nombre ≥ 1	Oui/Non
	Measureur photovoltaïque	Nombre ≥ 1	Oui/Non

5	SPECIFICATIONS TECHNIQUES MINI CENTRALE DE BUEA



5.1	Rapport de visite de site		Conforme selon les dispositions du RPAO (présence d'une attestation de visite cosignée par le responsable de la structure et le Chef d'Agence CFC concerné accompagnée d'un rapport illustré et commenté de la visite des lieux.)	Oui/Non
5.2	Note méthodologique			
	Planning d'exécution des travaux faisant ressortir le planning d'approvisionnement		Présent	Oui/Non
5.3	Note de calcul			
	Puissance crête (kW)		$\geq 59,4$	Oui/Non
	Module choisi	Puissance (Wc)	≥ 550	Oui/Non
		Tension (V)	49,4	Oui/Non
		rendement module	21,6%	Oui/Non
	Puissance totale (kW)		$\geq 59,4$	Oui/Non
	Capacité de stockage (Ah)		≥ 1300	Oui/Non
	Batterie choisie	Capacité (Ah)	≥ 1300	Oui/Non
		Tension	48 V	Oui/Non
		Nbre en série	1	Oui/Non
		Nbre de branches	3	Oui/Non
	Capacité totale (kWh)		$\geq 62,4$	Oui/Non
	Puissance de l'onduleur (kW)		≥ 46	Oui/Non
5.4	Caractéristiques techniques des ouvrages			
	Champ solaire	Type	Monocristallin	Oui/Non
		Puissance totale (kW)	$\geq 0,55$	Oui/Non
		Rendement module	$\geq 21.6\%$	Oui/Non
		Tension du module	49,9 Vdc	Oui/Non
		inclinaison	8°	Oui/Non
		Nombre	108	Oui/Non
		Superficie (m ²)	339 m ²	Oui/Non
	Batterie solaire	Marque		Oui/Non
		Type	LITHIUM Life PO4	Oui/Non

	Régulateur de charge intégré dans l'onduleur	Capacité totale (Ah)	≥ 1300	Oui/Non
		Tension de la batterie	48 Vdc	Oui/Non
		Nbre de cycles à 80% de décharge	≥ 6000	Oui/Non
		Nbre de cycles à 30% de décharge	≥ 8500	Oui/Non
Onduleur	Marque			Oui/Non
	Localisation MPPT	2+1/Onduleur		Oui/Non
	Courant de charge (A)	$\geq 34+17A$		Oui/Non
	Tension	48Vdc		Oui/Non
	Autoconsommation	$\leq 35 \text{ mA}$		Oui/Non
	Déconnexion automatique	44 Vdc		Oui/Non
	Marque			Oui/Non
	Puissance nominale (kW)	≥ 12		Oui/Non
	Tension nominale d'entrée (Vdc)	≥ 160		Oui/Non
	Plage de tension d'entrée (Vdc)	350 – 650		Oui/Non
Cycle de maintenance et Garantie	Puissance de démarrage admissible	200%		Oui/Non
	Intensité maximale admissible en (A)	26.1		Oui/Non
	Tension nominale de sortie (Vac)	380/400		Oui/Non
	Plage de tension de sortie (Vac)	-0.8%/+0.8%		Oui/Non
	Fréquence de sortie (Hz)	50 Hz		Oui/Non
	Rendement	98%		Oui/Non
	Température d'exploitation	-25° à + 65°C		Oui/Non
	Indice de protection	IP65		Oui/Non
	Remplacement recommandé de la batterie après (préciser le nombre d'années)	12 ans		Oui/Non
	Remplacement recommandé des	12 ans		Oui/Non

		différents composants électroniques (préciser le nombre d'années)		
		Garantie de la production solaire après 5 ans	≥92%	Oui/Non
		Garantie de la production solaire après 10 ans	≥84%	Oui/Non
		Garantie de la production solaire après 20 ans	≥75%	Oui/Non
Local technique	Dimensions (3 x 3) m	A définir suivant spécificité du site	Oui/Non	
	Couverture		Oui/Non	
	Fondations (hauteur)		Oui/Non	
	Dallage (béton)		Oui/Non	
	Elévation (épaisseur)		Oui/Non	
Clôture de sécurité	Matériaux (Périmètre (m))	A définir suivant spécificité du site	Oui/Non	
Schéma synoptique de l'installation			Oui/Non	
Schéma de montage des panneaux solaires			Oui/Non	
Schémas de montage des batteries			Oui/Non	
Schémas du local technique			Oui/Non	
5.5	Qualité et origine du matériel			
	Origine du matériel		Oui/Non	
	Modules	Fiche technique	Oui/Non	
	Batteries	Fiche technique	Oui/Non	
	Onduleur	Fiche technique	Oui/Non	
5.6	CCTP	Complété, paraphé, daté et signé à la dernière page		Oui/Non

SPECIFICATIONS TECHNIQUES MINI CENTRALE BERTOUA			
6.1	Rapport de visite de site	Conforme selon les dispositions du RPAO (présence d'une attestation de visite cosignée par le responsable de la structure et le Chef d'Agence CFC concerné	Oui/Non

		accompagnée d'un rapport illustré et commenté de la visite des lieux.)	
6.2	Note méthodologique		
	Planning d'exécution des travaux faisant ressortir le planning d'approvisionnement	Présent	Oui/Non
6.3	Note de calcul		
Module choisi	Puissance crête (kWc)	$\geq 61,6$	Oui/Non
	Puissance (Wc)	≥ 550	Oui/Non
	Tension (V)	49,4	Oui/Non
	rendement module	21,6%	Oui/Non
Puissance totale (kW)		$\geq 61,6$	Oui/Non
Capacité de stockage (Ah)		≥ 1500	Oui/Non
Batterie choisie	Capacité (Ah)	≥ 100	Oui/Non
	Tension	48 V	Oui/Non
	Nbre en série	1	Oui/Non
	Nbre de branches	3	Oui/Non
Capacité totale (kWh)		≥ 72	Oui/Non
Puissance de l'onduleur (kW)		≥ 48	Oui/Non
6.4	Caractéristiques techniques des ouvrages		
Champ solaire	Type	Monocristallin	Oui/Non
	Puissance totale (kW)	$\geq 0,55$	Oui/Non
	Rendement module	$\geq 21.6\%$	Oui/Non
	Tension du module	49,9 Vdc	Oui/Non
	Inclinaison	8°	Oui/Non
	Nombre	112	Oui/Non
	Superficie (m²)	339 m²	Oui/Non
Batterie solaire	Marque		Oui/Non
	Type	LITHIUM Life PO4	Oui/Non
	Capacité totale (Ah)	≥ 1500	Oui/Non
	Tension de la batterie	48 Vdc	Oui/Non
	Nbre de cycles à 80% de décharge	≥ 6000	Oui/Non

	Nbre de cycles à 30% de décharge	≥ 8500	Oui/Non
Régulateur de charge intégré dans l'onduleur	Marque		Oui/Non
	Localisation MPPT	2+1/Onduleur	Oui/Non
	Courant de charge (A)	$\geq 34+17A$	Oui/Non
	Tension	48Vdc	Oui/Non
	Autoconsommation	≤ 35 mA	Oui/Non
	Déconnexion automatique	44 Vdc	Oui/Non
Onduleur	Marque		Oui/Non
	Puissance nominale (kW)	≥ 12	Oui/Non
	Tension nominale d'entrée (Vdc)	≥ 160	Oui/Non
	Plage de tension d'entrée (Vdc)	350 – 650	Oui/Non
	Puissance de démarrage admissible	200%	Oui/Non
	Intensité maximale admissible en (A)	26.1	Oui/Non
	Tension nominale de sortie (Vac)	380/400	Oui/Non
	Plage de tension de sortie (Vac)	-0.8%/+0.8%	Oui/Non
	Fréquence de sortie (Hz)	50 Hz	Oui/Non
	Rendement	98%	Oui/Non
	Température d'exploitation	-25° à + 65°C	Oui/Non
	Indice de protection	IP65	Oui/Non
Cycle de maintenance et Garantie	Remplacement recommandé de la batterie après (préciser le nombre d'années)	12 ans	Oui/Non
	Remplacement recommandé des différents composants électroniques (préciser le nombre d'années)	12 ans	Oui/Non
	Garantie de la production solaire après 5 ans	$\geq 92\%$	Oui/Non



		Garantie de la production solaire après 10 ans	$\geq 84\%$	Oui/Non
		Garantie de la production solaire après 20 ans	$\geq 75\%$	Oui/Non
Local technique	Dimensions (3 x 3) m	A définir suivant spécificité du site	Oui/Non	
	Couverture		Oui/Non	
	Fondations (hauteur)		Oui/Non	
	Dallage (béton)		Oui/Non	
	Elévation (épaisseur)		Oui/Non	
	Clôture de sécurité	Matériaux (Périmètre (m))	A définir suivant spécificité du site	Oui/Non
	Schéma synoptique de l'installation			Oui/Non
	Schéma de montage des panneaux solaires			Oui/Non
	Schémas de montage des batteries			Oui/Non
	Schémas du local technique			Oui/Non
6.5	Qualité et origine du matériel			
	Origine du matériel			Oui/Non
	Modules	Fiche technique		Oui/Non
	Batteries	Fiche technique		Oui/Non
	Onduleur	Fiche technique		Oui/Non
6.6	CCTP	Complété, paraphé, daté et signé à la dernière page		Oui/Non

GRILLE D'EVALUATION LOT 2 : AGENCE D'EBOLOWA

Critères éliminatoires:

- a) Absence ou non-conformité d'une pièce administrative dans un délai de 48 heures suivant l'ouverture des offres;
- b) Absence de la caution de soumission timbrée accompagnée d'un récépissé de consignation délivré par la caisse de dépôt et de consignation (CDEC);
- c) Fausse déclaration ou pièces falsifiées;
- d) Absence d'une capacité financière représentée par une ligne de crédit d'au moins 100 millions pour chacun des deux lots;
- e) Offre financière non conforme;
- f) Absence du sous détail des prix;
- g) Non-conformité des spécifications techniques majeures ci-après: puissance des modules, capacité des batteries, taille du régulateur;
- h) Défaut de renseignement d'un prix unitaire quantifié;
- i) Note technique inférieure à 70/100 de Oui par rapport aux sous-critères essentiels.



N°	Critères essentiels de notation (*)		Notation binaire
1	BONNE PRESENTATION GENERALE DE L'OFFRE (Bonne reliure, Présence d'une pagination avec facilité d'exploitation, lisibilité facile, présence d'un sommaire) l'absence de plus d'un de ces critères équivaut à un non		Oui/Non
2	EXPERIENCE DE L'ENTREPRISE DANS LES TRAVAUX SIMILAIRES		
2.1	Nombre de projets déjà réalisés dans l'électrification	≥ 5 projets	Oui/Non
2.2	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 3 projet	Oui/Non
2.3	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du Solaire-Photovoltaïque semi-industrielle	≥ 2 projet	Oui/Non
3	MOYENS HUMAINS		
3.1	Conducteur de travaux		
	Profil de formation	Électricité, Industriel, maintenance industrielle, Energies Renouvelables	Oui/Non
	Niveau d'études	Ingénieur BAC+5 en génie électrique, génie industriel, Energies Renouvelables	Oui/Non
	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 3	Oui/Non
	Expérience professionnelle :	≥ 10 ans	Oui/Non
3.2	Chef de Chantier		
	Profil de formation	Électricité, Electrotechnique, Industriel, maintenance industrielle	Oui/Non
	Niveau d'études	Ingénieur BAC+3 ou plus en génie électrique, génie industriel, Energies Renouvelables	Oui/Non
	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 2	Oui/Non
	Expérience professionnelle	≥ 10 ans	Oui/Non
3.3	Responsable Génie Civil		
	Profil de formation	Génie Civil	Oui/Non
	Niveau d'études	Ingénieur des travaux de Génie Civil niveau BAC+3 ou plus ayant une expérience dans le bâtiment	Oui/Non
	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 1	Oui/Non



	Expérience professionnelle	≥ 5 ans	Oui/Non
3.4	Electriciens		
	Profil de formation	Électricité	Oui/Non
	Niveau d'études	Au moins deux techniciens niveau BAC+2 ou plus	Oui/Non
	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 2	Oui/Non
	Expérience professionnelle	≥ 15 ans	Oui/Non
4	MOYENS LOGISTIQUES		
4.1	Matériels roulants		
	Pick-up (présence d'une carte grise appartenant à l'entreprise)	Nombre ≥ 1	Oui/Non
	Voitures de liaison (présence d'une carte grise appartenant à l'entreprise)	Nombre ≥ 1	Oui/Non
4.2	Matériels de sécurité		
	Gants de sécurité	Nombre ≥ 4	Oui/Non
	Casques de sécurité	Nombre ≥ 4	Oui/Non
	Chaussures de sécurité	Nombre ≥ 4	Oui/Non
	Blouses de sécurité	Nombre ≥ 4	Oui/Non
4.3	Matériels de mesures		
	Multimètre numérique	Nombre ≥ 1	Oui/Non
	Pyranomètre	Nombre ≥ 1	Oui/Non
	Mesureur photovoltaïque	Nombre ≥ 1	Oui/Non

5	SPECIFICATIONS TECHNIQUES LOT 2 MINI CENTRALE EBOLOWA		
5.1	Rapport de visite de site	Conforme selon les dispositions du RPAO (présence d'une attestation de visite cosignée par le responsable de la structure et le Chef d'Agence CFC concerné accompagnée d'un rapport illustré et commenté de la visite des lieux.)	Oui/Non
5.2	Note méthodologique		
	Planning d'exécution des travaux faisant ressortir le planning d'approvisionnement.	Présent	Oui/Non
5.3	Note de calcul		

	Module choisi	Puissance (Wc)	≥ 550	Oui/Non
		Tension (V)	49,4	Oui/Non
		rendement module	21,6%	Oui/Non
	Puissance totale (kW)		≥ 164	Oui/Non
	Capacité de stockage (Ah)		≥ 3200	Oui/Non
	Batterie choisie	Capacité Lifepo4 100Ah/48Vdc	$\geq 4,8 \text{ kWh}$	
		Capacité Lifepo4 200Ah/48Vdc	$\geq 9,6 \text{ kWh}$	Oui/Non
		Tension	48 V	Oui/Non
		Nbre en série	1	Oui/Non
		Nbre de branches	3	Oui/Non
	Capacité totale (kWh)		$\geq 153,6$	Oui/Non
	Puissance de l'onduleur (kW)		≥ 64	Oui/Non

5.4

Caractéristiques techniques des ouvrages

	Champ solaire	Type	Monocristallin	Oui/Non
		Puissance totale (kW)	$\geq 0,55$	Oui/Non
		Rendement module	$\geq 21.6\%$	Oui/Non
		Tension du module	49,9 Vdc	Oui/Non
		inclinaison	6°	Oui/Non
		Nombre	152	Oui/Non
		Superficie (m ²)	400 m ²	Oui/Non
	Batterie solaire	Marque		Oui/Non
		Type	LITHIUM Life PO4	Oui/Non
		Capacité totale (Ah)	≥ 3200	Oui/Non
		Tension de la batterie	48 Vdc	Oui/Non
		Nbre de cycles à 80% de décharge	≥ 6000	Oui/Non
	Régulateur de charge intégré dans l'onduleur	Nbre de cycles à 30% de décharge	≥ 8500	Oui/Non
		Marque		Oui/Non
		Localisation MPPT	2+1/Onduleur	Oui/Non
		Courant de charge (A)	$\geq 34+17\text{A}$	Oui/Non

	Tension	48Vdc	Oui/Non
	Autoconsommation	≤ 35 mA	Oui/Non
	Déconnexion automatique	44 Vdc	Oui/Non
Onduleur	Marque		Oui/Non
	Puissance nominale (kW)	≥ 12	Oui/Non
	Tension maximale d'entrée (Vdc)	≥ 800	Oui/Non
	Plage de tension d'entrée (Vdc)	200 – 850	Oui/Non
	Puissance de démarrage admissible	200%	Oui/Non
	Intensité maximale admissible en (A)	26.1	Oui/Non
	Tension nominale de sortie (Vac)	380/400	Oui/Non
	Plage de tension de sortie (Vac)	-0.8%/+0.8%	Oui/Non
	Fréquence de sortie (Hz)	50 Hz	Oui/Non
	Rendement	98%	Oui/Non
Cycle de maintenance et Garantie	Température d'exploitation	-25° à + 65°C	Oui/Non
	Indice de protection	IP65	Oui/Non
	Remplacement recommandé de la batterie après (préciser le nombre d'années)	12 ans	Oui/Non
	Remplacement recommandé des différents composants électroniques (préciser le nombre d'années)	12 ans	Oui/Non
	Garantie de la production solaire après 5 ans	$\geq 8\%$	Oui/Non
	Garantie de la production solaire après 10 ans	$\geq 16\%$	Oui/Non

		Garantie de la production solaire après 20 ans	$\geq 25\%$	Oui/Non
Local technique	Dimensions (3 x 3) m	A définir suivant spécificité du site	Oui/Non	
	Couverture		Oui/Non	
	Fondations (hauteur)		Oui/Non	
	Dallage (béton)		Oui/Non	
	Elévation (épaisseur)		Oui/Non	
Clôture de sécurité	Matériaux (Périmètre (m))	A définir suivant spécificité du site	Oui/Non	
Schéma synoptique de l'installation			Oui/Non	
Schéma de montage des panneaux solaires			Oui/Non	
Schémas de montage des batteries			Oui/Non	
Schémas du local technique			Oui/Non	
5.5	Qualité et origine du matériel			
	Origine du matériel			Oui/Non
	Modules	Fiche technique		Oui/Non
	Batteries	Fiche technique		Oui/Non
	Onduleur	Fiche technique		Oui/Non
5.6	CCTP	Complété, paraphé, daté et signé à la dernière page		Oui/Non

LIRE PLUTOT :

Grille d'évaluation :

Critères éliminatoires:

- a) Absence ou non-conformité d'une pièce administrative dans un délai de 48 heures suivant l'ouverture des offres;
- b) Absence de la caution de soumission timbrée accompagnée d'un récépissé de consignation délivré par la caisse de dépôt et de consignation (CDEC);
- c) Fausse déclaration ou pièces falsifiées;
- d) Absence d'une capacité financière représentée par une ligne de crédit d'au moins 100 millions;
- e) Offre financière non conforme;
- f) Absence du sous détail des prix;
- g) Non-conformité des spécifications techniques majeures ci-après: puissance des modules, capacité des batteries, taille du régulateur;
- h) Défaut de renseignement d'un prix unitaire quantifié;
- i) Note technique inférieure à 70/100 de Oui par rapport aux sous-critères essentiels.



N°	Critères essentiels de notation (*)	Notation binaire
1	BONNE PRESENTATION GENERALE DE L'OFFRE (Bonne reliure, Présence d'une pagination avec facilité d'exploitation, lisibilité facile, présence d'un sommaire) l'absence de plus d'un de ces critères équivaut à un non	Oui/Non
2	EXPERIENCE DE L'ENTREPRISE DANS LES TRAVAUX SIMILAIRES	
2.1	Nombre de projets déjà réalisés dans l'électrification	≥ 5 projets
2.2	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 3 projet
2.3	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du Solaire-Photovoltaïque semi-industrielle	≥ 2 projet
3	MOYENS HUMAINS	
3.1	Conducteur de travaux	
	Profil de formation	Électricité, Industriel, maintenance industrielle, Energies Renouvelables
	Niveau d'études	Ingénieur BAC+5 en génie électrique, génie industriel, Energies Renouvelables
	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 3
	Expérience professionnelle :	≥ 10 ans
3.2	Chef de Chantier	
	Profil de formation	Électricité, Electrotechnique, Industriel, maintenance industrielle
	Niveau d'études	Ingénieur BAC+3 ou plus en génie électrique, génie industriel, Energies Renouvelables
	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 2
	Expérience professionnelle	≥ 10 ans
3.3	Responsable Génie Civil	
	Profil de formation	Génie Civil
	Niveau d'études	Ingénieur des travaux de Génie Civil niveau BAC+3 ou plus ayant une expérience dans le bâtiment
	Nombre de projets déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 1
	Expérience professionnelle	≥ 5 ans

3.4	Electriciens		
	Profil de formation	Électricité	Oui/Non
	Niveau d'études	Au moins deux techniciens niveau BAC+2 ou plus	Oui/Non
	Nombre de projets de même envergure (au moins 100 millions TTC de coût prévisionnel) déjà réalisés dans le domaine du solaire-Photovoltaïque	≥ 2	Oui/Non
	Expérience professionnelle	≥ 15 ans	Oui/Non
4	MOYENS LOGISTIQUES		
4.1	Matériels roulants		
	Pick-up (présence d'une carte grise appartenant à l'entreprise)	Nombre ≥ 1	Oui/Non
	Voitures de liaison (présence d'une carte grise appartenant à l'entreprise)	Nombre ≥ 1	Oui/Non
4.2	Matériels de sécurité		
	Gants de sécurité	Nombre ≥ 4	Oui/Non
	Casques de sécurité	Nombre ≥ 4	Oui/Non
	Chaussures de sécurité	Nombre ≥ 4	Oui/Non
	Blouses de sécurité	Nombre ≥ 4	Oui/Non
4.3	Matériels de mesures		
	Multimètre numérique	Nombre ≥ 1	Oui/Non
	Pyranomètre	Nombre ≥ 1	Oui/Non
	Mesureur photovoltaïque	Nombre ≥ 1	Oui/Non

5	SPECIFICATIONS TECHNIQUES MINI CENTRALE DE BUEA		
5.1	Rapport de visite de site	Conforme selon les dispositions du RPAO (présence d'une attestation de visite cosignée par le responsable de la structure et le Chef d'Agence CFC concerné accompagnée d'un rapport illustré et commenté de la visite des lieux.)	Oui/Non
5.2	Note méthodologique		
	Planning d'exécution des travaux faisant ressortir le planning d'approvisionnement	Présent	Oui/Non



5.3	Note de calcul		
5.3	Puissance crête (kW)		$\geq 59,4$
	Module choisi	Puissance (Wc)	≥ 550
		Tension (V)	49,4
		rendement module	21,6%
	Puissance totale (kW)		$\geq 59,4$
	Capacité de stockage (Ah)		≥ 1300
	Batterie choisie	Capacité (Ah)	≥ 1300
		Tension	48 V
		Nbre en série	1
		Nbre de branches	3
	Capacité totale (kWh)		$\geq 62,4$
	Puissance de l'onduleur (kW)		≥ 46
5.4	Caractéristiques techniques des ouvrages		
5.4	Champ solaire	Type	Monocristallin
		Puissance totale (kW)	$\geq 0,55$
		Rendement module	$\geq 21.6\%$
		Tension du module	49,9 Vdc
		inclinaison	8°
		Nombre	108
		Superficie (m²)	339 m²
	Batterie solaire	Marque	Oui/Non
		Type	LITHIUM Life PO4
		Capacité totale (Ah)	≥ 1300
		Tension de la batterie	48 Vdc
		Nbre de cycles à 80% de décharge	≥ 6000
		Nbre de cycles à 30% de décharge	≥ 8500
		Régulateur de	Marque

charge intégré dans l'onduleur	Localisation MPPT	2+1/Onduleur	Oui/Non
	Courant de charge (A)	$\geq 34+17A$	Oui/Non
	Tension	48Vdc	Oui/Non
	Autoconsommation	$\leq 35 \text{ mA}$	Oui/Non
	Déconnexion automatique	44 Vdc	Oui/Non
Onduleur	Marque		Oui/Non
	Puissance nominale (kW)	≥ 12	Oui/Non
	Tension nominale d'entrée (Vdc)	≥ 160	Oui/Non
	Plage de tension d'entrée (Vdc)	350 – 650	Oui/Non
	Puissance de démarrage admissible	200%	Oui/Non
	Intensité maximale admissible en (A)	26.1	Oui/Non
	Tension nominale de sortie (Vac)	380/400	Oui/Non
	Plage de tension de sortie (Vac)	-0.8%/+0.8%	Oui/Non
	Fréquence de sortie (Hz)	50 Hz	Oui/Non
	Rendement	98%	Oui/Non
Cycle de maintenance et Garantie	Remplacement recommandé de la batterie après (préciser le nombre d'années)	12 ans	Oui/Non
	Remplacement recommandé des différents composants électroniques (préciser le nombre d'années)	12 ans	Oui/Non
	Garantie de la production solaire après 5 ans	$\geq 92\%$	Oui/Non
	Garantie de la production solaire après 10 ans	$\geq 84\%$	Oui/Non

		Garantie de la production solaire après 20 ans	$\geq 75\%$	Oui/Non
Local technique (local climatisé)	Dimensions	A définir suivant spécificité du site	Oui/Non	
	Couverture		Oui/Non	
	Matériaux		Oui/Non	
	Fondations		Oui/Non	
	Dallage		Oui/Non	
	Elévation		Oui/Non	
Périmètre de sécurité	Matériaux	A définir suivant spécificité du site	Oui/Non	
	Dimensions		Oui/Non	
Schéma synoptique de l'installation			Oui/Non	
Schéma de montage des panneaux solaires			Oui/Non	
Schémas de montage des batteries			Oui/Non	
Schémas du local technique			Oui/Non	
5.5	Qualité et origine du matériel			
	Origine du matériel			Oui/Non
	Modules	Fiche technique		Oui/Non
	Batteries	Fiche technique		Oui/Non
	Onduleur	Fiche technique		Oui/Non
5.6	CCTP	Complété, paraphé, daté et signé à la dernière page		Oui/Non

SPECIFICATIONS TECHNIQUES MINI CENTRALE BERTOUA				
6.1	Rapport de visite de site	Conforme selon les dispositions du RPAO (présence d'une attestation de visite cosignée par le responsable de la structure et le Chef d'Agence CFC concerné accompagnée d'un rapport illustré et commenté de la visite des lieux.)		Oui/Non
6.2	Note méthodologique			
	Planning d'exécution des travaux faisant ressortir le planning d'approvisionnement	Présent		Oui/Non
6.3	Note de calcul			

	Puissance crête (kWc)	$\geq 61,6$	Oui/Non
Module choisi	Puissance (Wc)	≥ 550	Oui/Non
	Tension (V)	49,4	Oui/Non
	rendement module	21,6%	Oui/Non
Puissance totale (kW)		$\geq 61,6$	Oui/Non
Capacité de stockage (Ah)		≥ 1500	Oui/Non
Batterie choisie	Capacité (Ah)	≥ 100	Oui/Non
	Tension	48 V	Oui/Non
	Nbre en série	1	Oui/Non
	Nbre de branches	3	Oui/Non
Capacité totale (kWh)		≥ 72	Oui/Non
Puissance de l'onduleur (kW)		≥ 48	Oui/Non
6.4	Caractéristiques techniques des ouvrages		
Champ solaire	Type	Monocristallin	Oui/Non
	Puissance totale (kW)	$\geq 0,55$	Oui/Non
	Rendement module	$\geq 21.6\%$	Oui/Non
	Tension du module	49,9 Vdc	Oui/Non
	Inclinaison	8°	Oui/Non
	Nombre	112	Oui/Non
	Superficie (m ²)	339 m ²	Oui/Non
Batterie solaire	Marque		Oui/Non
	Type	LITHIUM Life PO4	Oui/Non
	Capacité totale (Ah)	≥ 1500	Oui/Non
	Tension de la batterie	48 Vdc	Oui/Non
	Nbre de cycles à 80% de décharge	≥ 6000	Oui/Non
	Nbre de cycles à 30% de décharge	≥ 8500	Oui/Non
Régulateur de charge intégré dans l'onduleur	Marque		Oui/Non
	Localisation MPPT	2+1 /Onduleur	Oui/Non
	Courant de charge (A)	$\geq 34+17A$	Oui/Non

	Tension	48Vdc	Oui/Non
	Autoconsommation	≤ 35 mA	Oui/Non
	Déconnexion automatique	44 Vdc	Oui/Non
Onduleur	Marque		Oui/Non
	Puissance nominale (kW)	≥ 12	Oui/Non
	Tension nominale d'entrée (Vdc)	≥ 160	Oui/Non
	Plage de tension d'entrée (Vdc)	350 – 650	Oui/Non
	Puissance de démarrage admissible	200%	Oui/Non
	Intensité maximale admissible en (A)	26.1	Oui/Non
	Tension nominale de sortie (Vac)	380/400	Oui/Non
	Plage de tension de sortie (Vac)	-0.8% / +0.8%	Oui/Non
	Fréquence de sortie (Hz)	50 Hz	Oui/Non
	Rendement	98%	Oui/Non
Cycle de maintenance et Garantie	Température d'exploitation	-25° à + 65°C	Oui/Non
	Indice de protection	IP65	Oui/Non
	Remplacement recommandé de la batterie après (préciser le nombre d'années)	12 ans	Oui/Non
	Remplacement recommandé des différents composants électroniques (préciser le nombre d'années)	12 ans	Oui/Non
	Garantie de la production solaire après 5 ans	$\geq 92\%$	Oui/Non
Local technique (local climatisé)	Garantie de la production solaire après 10 ans	$\geq 84\%$	Oui/Non
	Garantie de la production solaire après 20 ans	$\geq 75\%$	Oui/Non
	Dimensions		Oui/Non
	Couverture		Oui/Non

		Matériaux	A définir suivant spécificité du site	Oui/Non
		Fondations		Oui/Non
		Dallage		Oui/Non
		Elévation		Oui/Non
Périmètre de sécurité	Matériaux		A définir suivant spécificité du site	Oui/Non
	Dimensions			Oui/Non
Schéma synoptique de l'installation				Oui/Non
Schéma de montage des panneaux solaires				Oui/Non
Schémas de montage des batteries				Oui/Non
Schémas du local technique				Oui/Non
6.5	Qualité et origine du matériel			
	Origine du matériel			Oui/Non
	Modules	Fiche technique		Oui/Non
	Batteries	Fiche technique		Oui/Non
	Onduleur	Fiche technique		Oui/Non
6.6	CCTP	Complété, paraphé, daté et signé à la dernière page		Oui/Non

SPECIFICATIONS TECHNIQUES MINI CENTRALE EBOLOWA				
7.1	Rapport de visite de site	Conforme selon les dispositions du RPAO (présence d'une attestation de visite cosignée par le responsable de la structure et le Chef d'Agence CFC concerné accompagnée d'un rapport illustré et commenté de la visite des lieux.)		Oui/Non
7.2	Note méthodologique			
	Planning d'exécution des travaux faisant ressortir le planning d'approvisionnement.	Présent		Oui/Non
7.3	Note de calcul			
	Module choisi	Puissance (Wc)	≥ 550	Oui/Non
		Tension (V)	49,4	Oui/Non
		rendement module	21,6%	Oui/Non
	Puissance totale (kW)	≥ 83,6		Oui/Non
	Capacité de stockage (Ah)	≥ 3200		Oui/Non



Batterie choisie	Capacité Lifepo4 100Ah/48Vdc	$\geq 4,8 \text{ kWh}$	Oui/Non
	Capacité Lifepo4 200Ah/48Vdc	$\geq 9,6 \text{ kWh}$	Oui/Non
	Tension	48 V	Oui/Non
	Nbre en série	1	Oui/Non
	Nbre de branches	3	Oui/Non
	Capacité totale (kWh)	$\geq 153,6$	Oui/Non
	Puissance de l'onduleur (kW)	≥ 64	Oui/Non

7.4

Caractéristiques techniques des ouvrages

Champ solaire	Type	Monocristallin	Oui/Non
	Puissance totale (kW)	$\geq 0,55$	Oui/Non
	Rendement module	$\geq 21.6\%$	Oui/Non
	Tension du module	49,9 Vdc	Oui/Non
	inclinaison	6°	Oui/Non
	Nombre	152	Oui/Non
	Superficie (m²)	400 m²	Oui/Non
Batterie solaire	Marque		Oui/Non
	Type	LITHIUM Life PO4	Oui/Non
	Capacité totale (Ah)	≥ 3200	Oui/Non
	Tension de la batterie	48 Vdc	Oui/Non
	Nbre de cycles à 80% de décharge	≥ 6000	Oui/Non
	Nbre de cycles à 30% de décharge	≥ 8500	Oui/Non
Régulateur de charge intégré dans l'onduleur	Marque		Oui/Non
	Localisation MPPT	2+1/Onduleur	Oui/Non
	Courant de charge (A)	$\geq 34+17\text{A}$	Oui/Non
	Tension	48Vdc	Oui/Non
	Autoconsommation	$\leq 35 \text{ mA}$	Oui/Non
	Déconnexion automatique	44 Vdc	Oui/Non
Onduleur	Marque		Oui/Non



	Puissance nominale (kW)	≥ 12	Oui/Non
	Tension maximale d'entrée (Vdc)	≥ 800	Oui/Non
	Plage de tension d'entrée (Vdc)	200 – 850	Oui/Non
	Puissance de démarrage admissible	200%	Oui/Non
	Intensité maximale admissible en (A)	26.1	Oui/Non
	Tension nominale de sortie (Vac)	380/400	Oui/Non
	Plage de tension de sortie (Vac)	-0.8%/+0.8%	Oui/Non
	Fréquence de sortie (Hz)	50 Hz	Oui/Non
	Rendement	98%	Oui/Non
	Température d'exploitation	-25° à + 65°C	Oui/Non
Cycle de maintenance et Garantie	Indice de protection	IP65	Oui/Non
	Remplacement recommandé de la batterie après (préciser le nombre d'années)	12 ans	Oui/Non
	Remplacement recommandé des différents composants électroniques (préciser le nombre d'années)	12 ans	Oui/Non
	Garantie de la production solaire après 5 ans	$\geq 8\%$	Oui/Non
	Garantie de la production solaire après 10 ans	$\geq 16\%$	Oui/Non
Local technique (local climatisé)	Garantie de la production solaire après 20 ans	$\geq 25\%$	Oui/Non
	Dimensions	A définir suivant spécificité du site	Oui/Non
	Couverture		Oui/Non
	Matériau		Oui/Non

		Fondations		Oui/Non
		Dallage		Oui/Non
		Elévation		Oui/Non
Périmètre de sécurité	Matériaux	A définir suivant spécificité du site		Oui/Non
	Dimensions			Oui/Non
Schéma synoptique de l'installation				Oui/Non
Schéma de montage des panneaux solaires				Oui/Non
Schémas de montage des batteries				Oui/Non
Schémas du local technique				Oui/Non
7.5	Qualité et origine du matériel			
	Origine du matériel			Oui/Non
	Modules	Fiche technique		Oui/Non
	Batteries	Fiche technique		Oui/Non
	Onduleur	Fiche technique		Oui/Non
7.6	CCTP	Complété, paraphé, daté et signé à la dernière page		Oui/Non

Le reste sans changement.

Ampliations :

- MINMAP
- CA CFC
- ARMP
- Président CIPM
- Affichage
- Chrono/Archives

Yaoundé, le 19 AOUT 2025

LE DIRECTEUR GENERAL DU CREDIT FONCIER DU CAMEROUN

*Miss Jean Paul
Makolo*