

**FORMULAIRE DE DEMANDE
D'ADMISSION AU MARCHE REGIONAL
DE L'ELECTRICITE DE LA CEDEAO**

OCTOBRE 2018



E R a

TABLE DES MATIERES

PARTIE A	- IDENTIFICATION DU CANDIDAT	3
PARTIE B	- DONNÉES DU SYSTÈME ÉLECTRIQUE DU CANDIDAT	4
B.1	CARACTERISTIQUES DES LIGNES ET CABLES.....	4
B.2	CARACTERISTIQUES DES BANCS DE CONDENSATEURS.....	4
B.3	CARACTÉRISTIQUES DES RÉACTEURS	5
B.4	CARACTÉRISTIQUES DES TRANSFORMATEURS	5
PARTIE C	- INFORMATIONS D'EXPLOITATION DU CANDIDAT	6
C.1	POUR UN RÉSEAU :	6
(i)	<i>le schéma unifilaire du réseau ;</i>	6
(ii)	<i>les pourcentages de surcharge, y compris les détails sur la durée de tenue des lignes et des transformateurs face aux surcharges, etc. ;</i>	6
(iii)	<i>informations sur les restrictions liées à la sécurité</i>	6
C.2	POUR UN PRODUCTEUR:	7
(i)	<i>Données de production Thermique</i>	7
(ii)	<i>Données de production hydraulique</i>	7
(iii)	<i>Description des ouvrages de production (thermique et hydraulique)</i>	7
(iv)	<i>Données dynamiques</i>	8
(v)	<i>Information sur l'unité de production</i>	10
C.3	EXIGENCES EN MATIÈRE DE COMPTAGE	11



PARTIE A - IDENTIFICATION DU CANDIDAT

Nom de l'Entreprise				
Adresse de l'Entreprise (adresse géographique)				
Boîte Postale de l'Entreprise				
Téléphone de l'Entreprise				
Nom de la Personne à Contacter				
Titre/Fonction de la Personne à Contacter				
Téléphone de la Personne à Contacter				
Adresse email de la Personne à Contacter				
Participant usager du Réseau de transport (Cochez la case correspondante)	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>		
Propriétaire / Exploitant du Réseau de Transport (Cochez la case correspondante)	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>		
Activité (Cochez la case correspondante)	Producteur <input type="checkbox"/>	Distributeur <input type="checkbox"/>	Trader <input type="checkbox"/>	Client Éligible <input type="checkbox"/>
Licence				
Autorisation du régulateur national	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>		
Licence pour participation aux échanges transfrontaliers régionaux	OUI <input type="checkbox"/>	NON <input type="checkbox"/>		

Handwritten signature/initials

PARTIE B - DONNÉES DU SYSTÈME ÉLECTRIQUE DU CANDIDAT

B.1 CARACTERISTIQUES DES LIGNES ET CABLES

Poste de départ	Poste d'arrivée	Désignation	Tension (kV)	Long (km)	Conducteur Type	Section mm ²	Données directes			Capacité max en régime permanent (kA) ou (MVA)	Capacité max en régime d'incident (kA) ou (MVA)	Données homopolaires		
							Résistance (pu)	Réactance (pu)	Capacitance (pu)			Résistance (pu)	Réactance (pu)	Capacitance (pu)

B.2 CARACTERISTIQUES DES BANCs DE CONDENSATEURS

Poste de raccordement	Désignation	Tension (kV)	Capacité totale (MVar)	Capacité d'un gradin (MVar)	Nombre de gradin	Critères d'enclenchement





B.3 CARACTÉRISTIQUES DES RÉACTEURS

Poste de raccordement	Désignation	Type de Réacteurs	Tension (kV)	Capacité totale (MVar)	Capacité d'un gradin (MVar)	Nombre de gradin	Critères d'enclenchement

B.4 CARACTÉRISTIQUES DES TRANSFORMATEURS

Nom du Poste	Désignation	Tension primaire (kV)	Tension secondaire (kV)	Tension tertiaire (kV)	Puissance nominale 1-2 (MVA)	Puissance nominale 1-3 (MVA)	Réactance (pu)			Résistance (pu)			Surcharge en régime d'incident (%)	Régleur						Couplage (YYn, DYn, ...)	Mise à la terre du neutre
							X ₁₋₂	X ₁₋₃	X ₂₋₃	R ₁₋₂	R ₁₋₃	R ₂₋₃		En charge (EC) ou Hors Charge (A vide) (HC)	Primaire (P) ou Secondaire (S)	Nb Prises	Prise mini	Prise maxi	N° prise à vide si régleur HC		

Handwritten signatures and initials in blue ink.

PARTIE C - INFORMATIONS D'EXPLOITATION DU CANDIDAT

C.1 POUR UN RÉSEAU :

- (i) le schéma unifilaire du réseau ;
- (ii) les pourcentages de surcharge, y compris les détails sur la durée de tenue des lignes et des transformateurs face aux surcharges, etc. ;

Désignation des lignes et des transformateurs	Puissance nominale MVA – (Valeur A) (limite thermique de la ligne)	Puissance de surcharge en MVA- (Valeur B)	Durée maximale admissible du temps de surcharge en minutes pour Valeur B	Puissance de Surcharge d'urgence MVA – (Valeur C) –	Durée maximale Admissible du temps de surcharge d'urgence en minutes pour Valeur C
L1:					
TR1:					
· · · Ln TRn					

- (iii) informations sur les restrictions liées à la sécurité

Description des actifs	Nature de la contrainte de sécurité	Limite de puissance sous les contraintes (MVA)	Durée des contraintes : (H)
L1:			
TR1:			
· · · Ln TRn			
Désignation du transformateur			
Puissance nominale MVA P_n			
Tension nominale U_n			
Courant nominal I_n			
Courant de court-circuit I_{cc}			
Tension de court-circuit U_{cc}			
Pertes de fer en % P_n			
Pertes de puissance dans la bobine en % de P_n			

E A H

C.2 POUR UN PRODUCTEUR:

(i) Données de production Thermique

Nom centrale	Désignation	Tension (kV)	Type production	Puissance installée (MVA)	Puissance maximale nette (MW)	Seuils de réglage déclenchement basse fréquence

(ii) Données de production hydraulique

Nom centrale	Désignation	Tension (kV)	Type centrale	Puissance installée (MVA)	Puissance maximale nette (MW)

(iii) Description des ouvrages de production (thermique et hydraulique)

Données Statiques	Unités	Valeur	Commentaires
Nom du nœud de connexion			
Nom du générateur			
Type de générateur (pôle lisse ; pôle saillant)			
Puissance apparente nominale	MVA		
Puissance active maximum	MW		
Facteur de puissance nominal	Cos(phi)		
Puissance réactive maximum à Pn	MVAR		
Puissance réactive minimum à Pmin	MVAR		
Puissance réactive minimum à Pn	MVAR		
Puissance réactive minimum à Pmin	MVAR		
Fréquence Min	Hz		
Fréquence Max	Hz		

Handwritten signature and initials

(iv) Données dynamiques

Données dynamiques des machines	Unités	Valeur	Commentaires
Nom du générateur			
UBm: Tension de base côté machine	KV		
SN: Puissance apparente nominale	MVA		
PN: Puissance active alternateur	MW		
N : Vitesse de rotation	tr/min		
PD2 : Moment d'Inertie	t.m ²		
T : temps de lancer	S		
H: constante d'inertie	MW.s/MVA.sec		
RA: résistance statorique	p.u		
WL: fuites statoriques	p.u		
XD: réactance directe	p.u.		
XPD: réactance directe transitoire	p.u.		
XSD: réactance directe subtransitoire	p.u		
TPD0: Constante de temps transitoire directe	S		
TSD0: Constante de temps subtransitoire directe	S		
XQ: réactance en quadrature	p.u.		
XPQ: réactance transitoire en quadrature	p.u.		
XSQ: réactance subtransitoire quadrature	p.u.		
TPQ0: constante de temps transitoire quadrature	S		
TSQ0: constante de temps subtransitoire quadrature	S		
XI : réactance inverse	p.u.		
RI : résistance inverse	p.u.		
XFO : réactance homopolaire	p.u.		
AKSAT : coefficient de saturation	.		
ALSAT : exposant de la courbe de saturation			

Puissance maximale générée au point d'injection (MW)

N° Point d'injection / Point de livraison	Nom du Point d'injection/Point de livraison	P max (MW) Période de pointe

Puissance minimale générée au point d'injection (MW)

N° Point d'injection / Point de livraison	Nom du Point d'injection/Point de livraison	P min (MW) Période hors pointe

Energie moyenne exportée par mois en MWh

Energie moyenne importée par mois en MWh

Puissance maximale aux nœuds de soutirage (MW)

N° Point de soutirage	Nom du Point de soutirage	P max (MW) Période de pointe

Puissance minimale aux nœuds de soutirage (MW)

N° Point de soutirage	Nom du Point de soutirage	P min (MW) Période hors pointe

Puissance maximale générée à votre point de livraison (MW)

N° Nœud d'injection	Nom du Nœud d'injection	P max (MW) Période de pointe

Puissance minimale générée à votre point de livraison (MW)

N° Nœud d'injection	Nom du Nœud d'injection	P min (MW) Période hors pointe

Energie moyenne devant être exportée par mois en MWh.....

Energie moyenne importée par mois en MWh



Puissance maximale à vos points de soutirage (MW)

N° Point de soutirage	Nom du Point de soutirage	P max (MW) Période de pointe

Puissance minimale à vos points de soutirage (MW)

N° Point de soutirage	Nom du Point de soutirage	P min (MW) Période hors pointe

(v) Information sur l'unité de production

Désignation de l'unité de production	
Puissance nominale MW	
Puissance minimale admissible au point de connexion de l'unité MW (charge les machines auxiliaires alimentées par l'unité)	
Puissance nette disponible MW	
Puissance de surcharge (le cas échéant) MW	
Limite minimale de la puissance de fonctionnement MW	
Charge minimale programmable MW	
Produire la courbe de consommation spécifique en Joules / kWh ou MBT / kWh	

E A a

C.3 EXIGENCES EN MATIÈRE DE COMPTAGE

Exigences en matière de Comptage	
– Emplacement des points de connexion,	
– Type de point de connexion-Transport ou Distribution	
– Personne Responsable du point de connexion, notamment le nom de la personne à contacter, son numéro de téléphone et son adresse email	
– Date prévue pour la mise en service des installations de comptage ou points de connexion	
– Description et Emplacement des points de connexion convenus	
– Le Numéro du Point de connexion appelé « WAPPITS Node » est attribué par l'OSM	
– Schéma de câblage détaillé pour les installations de comptage	
– Schéma unifilaire des points de connexion	
– Cartographie de la zone de couverture des réseaux de distribution ou de transport, montrant la relativité des points de connexion	
– Débit estimatif annuel d'énergie	
– Notez que les dessins/schémas et les informations doivent préciser en détails les éléments suivants pour chacune des installations de comptage:	
– Les dispositifs de contrôle de comptage (si nécessaire)	
– La bidirectionnalité des compteurs	
– La classe de précision des compteurs	
– La marque et le type de compteurs	
– classe CT	
– classe VT	
– rapport CT	
– rapport VT	
– CT (Taux de Charge) selon les spécifications des transformateurs	
– VT (Taux de Charge) selon les spécifications des transformateurs	

E AV An