

## CHRONOGRAMME DU PROCESSUS D'APPEL D'OFFRES POUR LA SELECTION DU FERMIER

Le processus de sélection compétitif du fermier se déroulera en deux (2) étapes avec une première phase d'Appel à Manifestation d'Intérêt en vue de la sélection d'une liste restreinte de candidats et une deuxième phase pour la désignation d'un soumissionnaire comme déléataire (fermier) du service public de distribution et commercialisation d'électricité.

- Mardi 14 mai 2024 : Lancement de l'Appel à Pré-Qualification ;
- Jeudi 20 juin 2024 : Réception et ouverture des demandes de Pré-Qualification (Manifestations d'Intérêt) ;
- Vendredi 28 juin 2024 : Lancement de l'Appel d'Offres Restreint ;
- Vendredi 23 août 2024 : Désignation du Fermier par le Conseil des Ministres. ✓

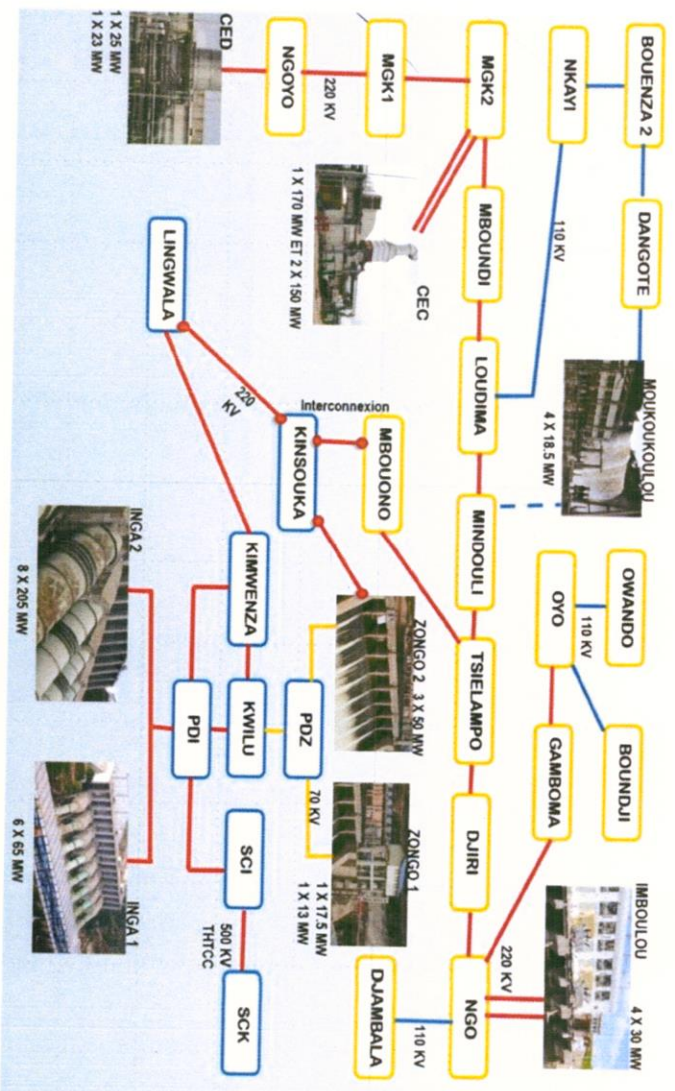
## PRESENTATION DES GRANDES LIGNES DU SERVICE PUBLIC DE L'ELECTRICITE DE LA REPUBLIQUE DU CONGO

L'information fournie dans cette annexe est à titre orientatif et n'engage en rien le Gouvernement de la République du Congo ou toute autre institution. Elle est fournie à titre informatif.

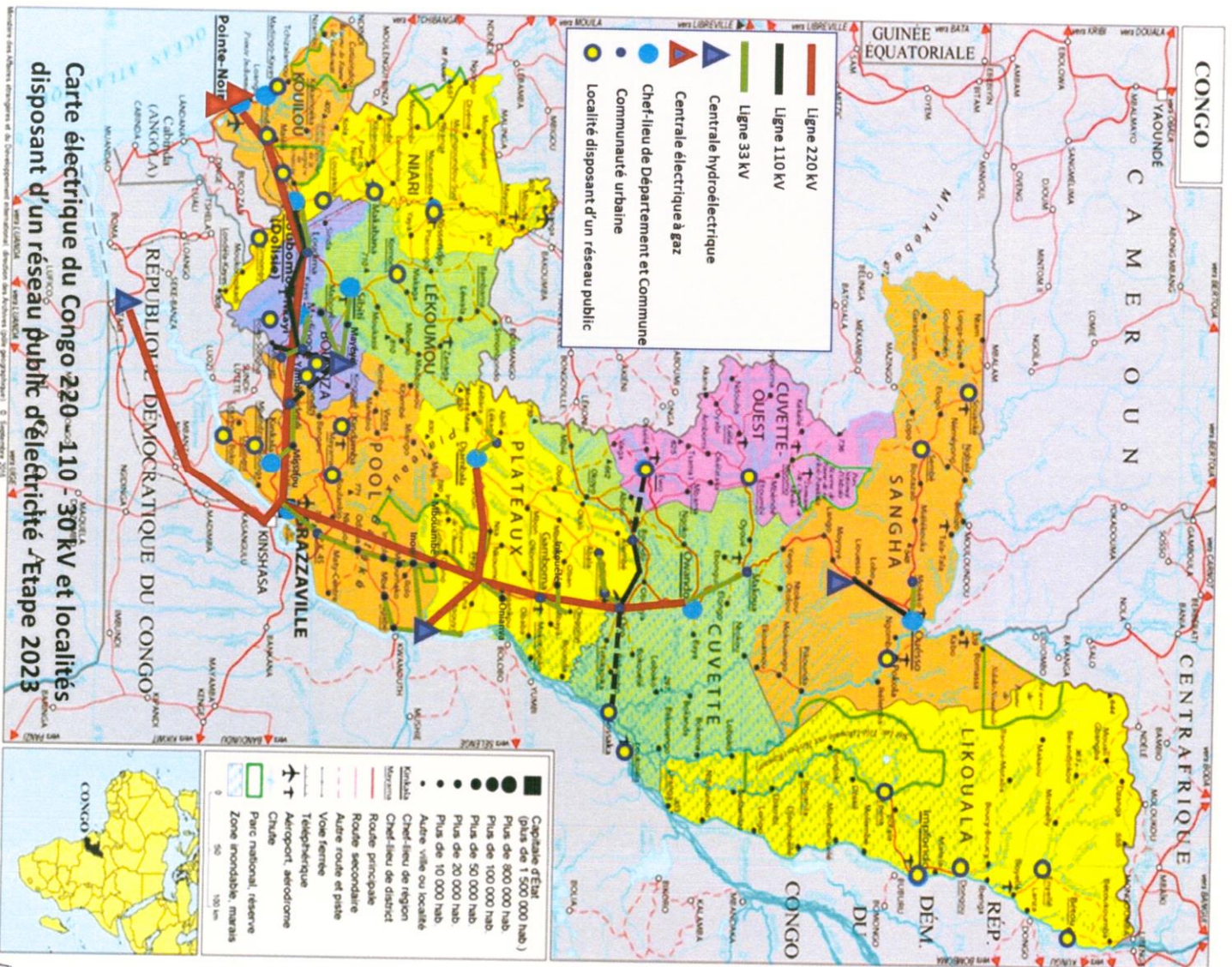
### 1. Réseau de transport

La République du Congo dispose de deux réseaux de transport qui alimentent dix (10) des douze (12) départements de la République du Congo.

- (i) Le premier est constitué des lignes 220 kV, 110 kV, 35 kV et 30 kV, allant de Pointe-Noire à Makoua en passant par Loudima, Mindouli, Brazzaville, Ngo, Gamboma, Oyo et Owando, avec des embranchements 110 kV de Loudima à Moukoulou, de Moukoulou à Mindouli, de Ngo à Djambala, Lékana et Kébara. Ce réseau de transport ou Réseau de Transport National interconnecté est alimenté par les centrales hydroélectriques de Moukoulou (74 MW) et d'Imboulou (120 MW), ainsi que par les centrales électriques à gaz de Djéno (50 MW) et de Cote Matève (484 MW), est interconnecté avec le réseau de transport ouest de la RDC qui a comme sources principales les centrales hydroélectriques d'Inga1, Inga2, Zongo1 et Zongo2.
- (ii) le deuxième réseau de transport est constitué par la ligne 110 kV Liouesso-Quessou avec un embranchement 33 kV Quessou-Mokéko. Il est alimenté par la centrale hydroélectrique de Liouesso (19,92 MW).







**Carte électrique du Congo 220-110-30 kV et localités  
disposant d'un réseau public d'électricité - Etape 2023**

Ministère des Opérations électorales et du Développement Administration - Direction des Activités pour l'électrification - 5 septembre 2023

Le service public de l'électricité (production, transport et distribution) était assuré à titre transitoire par une société anonyme unipersonnelle dénommée Energie Electrique du Congo, verticalement intégrée. La gestion de la fonction distribution et commercialisation était attribuée à six (6) directions d'exploitation qui couvrent les douze (12) départements administratifs de la République du Congo (Brazzaville, Pointe-Noire, Kouilou, Niari, Lékoumou, Bouenza, Pool, Plateaux, Cuvette, Cuvette-ouest, Sangha, Likouala) :

- Direction d'exploitation de Brazzaville/Pool ;
- Direction d'exploitation de Pointe-Noire/Kouilou ;
- Direction d'exploitation du Niari ;
- Direction d'exploitation Bouenza/Lékoumou ;
- Direction d'exploitation Plateaux/Cuvettes ;
- Direction d'exploitation Sangha/Lékoumou ;

## 2 - Réseau de distribution

### 2-1 Le réseau de distribution de Brazzaville

Le réseau de distribution HTA de la ville de Brazzaville est composé de :

- 994 km de lignes majoritairement en souterrain ;
- 57 départs HTA dont 5 en 30 kV, 40 en 23 kV et 12 en 6,6 kV ;
- 785 postes HTA/BT dont 423 publics, 333 privés et 29 mixtes pour une puissance globale installée de 580 MVA.

### 2-2 Le réseau de distribution de Pointe-Noire

Le réseau de distribution HTA de la ville de Pointe-Noire est composé de :

- 681 km de lignes HTA majoritairement en souterrain ;
- 38 départs HTA dont 3 en 30 kV et 35 en 20 kV ;
- 578 postes HTA/BT dont 241 publics, 297 privés et 40 mixtes pour une puissance globale installée de 367,345 MVA.

## 3 Situation de la clientèle

Direction exploitation	Abonnements au 31/12/2022			Abonnements au 31/12/2023		
	BT	MT	Total	BT	MT	Total
Brazzaville/Pool	227 627	499	228 126	248 103	554	248 657
Pointe-Noire/Kouilou	139 996	574	140 570	149 678	593	150 271
Bouenza/Lékoumou	17 940	21	17 961	18 931	23	18 954
Niari	14 883	53	14 936	15 768	55	15 823
Plateaux/Cuvettes	18 943	53	18 996	19 899	56	19 955
Sanga/Likouala	9 268	12	9 280	10 326	16	10 342
<b>Total</b>	<b>428 657</b>	<b>1 212</b>	<b>429 869</b>	<b>462 705</b>	<b>1 297</b>	<b>434 002</b>



4 – Pertes

N°	Désignation	Unité	2019	2020	2021	2022	2023
	<i>Energie distribuée par les DE EC</i>	MWh	2 658 863	2 690 901	2 715 355	2 829 509	2 979 231
	Brazzaville/Pool	MWh	1 265 426	1 272 584	1 277 377	1 398 877	1 451 830
	Pointe-Noire/Kouilou	MWh	1 064 299	1 101 520	1 034 018	1 049 712	1 109 628
	Bouenza/Lékoumou	MWh	158 863	157 317	245 644	221 139	249 029
	Dolisie/Niari	MWh	84 959	77 477	82 905	81 546	81 207
	DEPC	MWh	61 802	59 679	57 030	59 589	67 515
	Sangha/Likouala	MWh	23 514	22 324	18 381	18 646	20 022
22	<i>Energie facturée marché national</i>	MWh	1 483 337	1 507 208	1 604 058	1 628 130	1 750 255
	Brazzaville/Pool	MWh	552 802	561 631	617 333	634 971	688 780
	Pointe-Noire/Kouilou	MWh	662 255	682 815	663 246	668 177	696 266
	Bouenza/Lékoumou	MWh	145 946	146 275	198 506	198 239	239 696
	Dolisie/Niari	MWh	74 626	68 085	72 677	73 503	70 429
	DEPC	MWh	33 807	34 562	38 145	38 303	38 207
	Sangha/Likouala	MWh	13 901	13 840	14 151	14 937	16 877
	<i>Pertes commerciales</i>	%	44,21%	43,99%	40,93%	42,46%	41,25%

*h*

## 5 Taux d'accès à l'électricité

N°	Désignation	Unité	2019	2020	2021	2022	31-oct-23
	Nombre d'abonnements au 31 décembre par Direction d'Exploitation						
	DE Brazzaville-Pool	U	169 714	192 533	211 786	228 126	245 240
	BT	U	169 254	192 070	211 305	227 627	244 698
	MT-HT	U	460	463	481	499	542
	DE Pointe-Noire-Kouilou	U	106 511	118 689	129 046	140 570	148 981
	BT	U	106 009	118 167	128 503	139 996	148 397
	MT-HT	U	502	522	543	574	584
	GE Dolisie-Niari	U	12 505	13 370	14 275	14 936	15 657
	BT	U	12 448	13 316	14 221	14 883	15 602
	MT-HT	U	57	54	54	53	55
	DE Bouenza-Lékoumou	U	14 590	16 045	16 848	17 961	18 820
	BT	U	14 611	16 068	16 848	17 961	18 820
	MT-HT	U	21	23	22	21	23
	BE Plateaux-Cuvettes	U	15 150	16 675	17 482	18 996	19 805
	BT	U	15 107	16 626	17 430	18 943	19 749
	MT-HT	U	43	49	52	53	56
	DE Sangha-Likouala	U	5 947	6 985	7 693	9 280	10 012
	BT	U	5 936	6 974	7 681	9 268	9 997
	MT-HT	U	11	11	12	12	15
	TOTAL ABONNEMENTS	U	324 438	354 320	397 130	429 869	458 515
	BT	U	323 344	353 198	395 966	428 657	457 240
	MT-HT	U	1 094	1 122	1 164	1 212	1 275
	Basse Tension						
	Polices au forfait						
	Polices au compteur						
	enne Tension						
	Polices au forfait						
	Polices au compteur						
	Population	U					
	Brazzaville	U		2 016 858	2 089 548	2 164 857	
	Pointe-Noire	U		1 050 492	1 088 353	1 127 578	
	Ensemble Congo	U		5 429 888	5 625 587	5 828 339	
	Nombre de Ménages	U					
	Brazzaville	U		480 205	497 512	515 443	
	Pointe-Noire	U		256 218	265 452	275 020	
	Ensemble Congo	U		1 303 852	1 350 844	1 399 530	
	Taux d'accès à l'électricité						
	Brazzaville	%		40,00%	42,47%	44,16%	
	Pointe-Noire	%		45,12%	48,41%	50,90%	
	Ensemble Congo	%		27,86%	29,31%	30,63%	

2

## 6 Production Vendue

Designation	Unité	2019	2020	2021	2022	2023
23 Production vendue hors taxes	F.CFA	69 919 120 885	72 821 127 987	77 987 013 309	82 450 252 960	84 609 669 402
Exportation compte E2C	F.CFA	462 382 743	1 002 656 032	1 279 779 873	2 925 263 668	239 978 700
Marché national par E2C		69 456 738 142	71 819 071 955	76 707 233 436	79 524 989 292	84 369 690 702
Brazzaville/Pool	F.CFA	28 522 525 703	29 483 513 121	32 661 820 284	34 082 561 807	36 927 410 767
Pointe-Noire/Kouilou	F.CFA	29 866 381 342	31 224 197 423	31 106 448 816	32 359 040 106	33 222 799 073
Bouenza/Lékoumou	F.CFA	5 203 403 325	5 326 788 746	6 800 510 622	6 774 813 618	7 841 399 677
Dolisie/Niari	F.CFA	3 117 344 759	2 973 559 357	3 143 675 026	3 186 172 798	3 114 319 144
DEPC	F.CFA	1 965 248 797	2 021 294 773	2 173 064 720	2 244 100 799	2 282 126 617
Sangha/Likouala	F.CFA	781 834 216	789 718 535	821 713 968	878 300 164	981 635 424

## 7 Ressources humaines

La Société Energie Electrique du Congo compte au 31 décembre 2023, **2 466** travailleurs dont **1 946** hommes et **520** femmes. Par rapport aux effectifs arrêtés au 31 décembre 2022, qui représentaient **2 543** travailleurs, on note une diminution de **77** agents soit 3,03%.

Nature	Année 2022	Année 2023	variations
Salaires bruts	17 994 093 635	17 779 388 833	-1,19%
Charges sociales	2 532 230 449	2 507 234 364	-0,99%
Charges fiscales	941 350 688	928 783 928	-1,33%
<b>Total</b>	<b>21 467 674 772</b>	<b>21 215 407 125</b>	<b>-1,18%</b>

4