



SOCIETE NATIONALE D'ELECTRICITE, S.A.

ETAT DES LIEUX DES CENTRALES DU CORRIDOR OUEST DE SNEL SA





SOMMAIRE

1. ETAT DES LIEUX

1.1. EVOLUTION DE L'OFFRE

1.2. BILAN OFFRE-DEMANDE

1.3. LIGNES DE TRANSPORT

2. ENJEUX ET PERSPECTIVES



1. ETAT DES LIEUX

- FAIBLESSE DE CONCEPTION DE CERTAINES INSTALLATIONS (CAS D'INGA II A)
- FONCTIONNEMENT DE CERTAINS GROUPES D'INGA 2 NON ENCORE REHABILITES AVEC DES CHARGES LIMITEES
- INDISPONIBILITE DE:
 1. TROIS GROUPES DE ZONGO 1
 2. DEUX GROUPES DE MPOZO
 3. TROIS GROUPES DE SANGA
- PROBLEME D'EVACUATION DE LA PUISSANCE DISPONIBLE DE ZONGO 2



1. ETAT DES LIEUX (suite)

- En 2005, quand le secteur minier a commencé à s'étendre avec les entreprises minières privées en joint-venture avec GECAMINES, aucun programme dans le secteur de l'énergie n'a été mis en place.

- Le tableau du parc de production du réseau ouest se présentait comme suit 2005:

Puissance installée : 1864 MW;

Puissance disponible : 905 MW

Soit 49 % par rapport à la puissance installée

A cette époque SNEI avait un surplus d'énergie et exportait plus de 100 MW

- En 2018:

Puissance installée : 1864 MW

Puissance disponible : 1448 MW

Soit 72% par rapport à la puissance installée-543 MW récupérés



1.2. EVOLUTION DE L'OFFRE

PRODUCTION (Situation de 2005)

| Réseau | Centrales | Nombre groupes installés | Puissance unitaire (MW) | Puissance totale installée (MW) | Nombre groupe disponible | Puissance disponible (MW) | Ratio dispo/installée |
|--------|-----------|--------------------------|-------------------------|---------------------------------|--------------------------|---------------------------|-----------------------|
| OUEST | Sanga | 6 | 2 | 12 | 1 | 2 | 17% |
| | Mpozo | 2 | 1 | 2 | 0 | 0 | 0% |
| | Inga 1 | 6 | 58,5 | 351 | 4 | 232 | 66% |
| | Inga 2 | 8 | 178 | 1424 | 4 | 640 | 45% |
| | Zongo 1 | 5 | 3x13 2x18 | 75 | 2 | 31 | 41% |
| Total | | 27 | | 1864 | 10 | 905 | 49% |



1.2. EVOLUTION DE L'OFFRE (Suite)

PODUCTION (Situation de 2018)

| Réseau | Centrales | Nombre groupes installés | Puissance unitaire (MW) | Puissance totale installée (MW) | Nombre groupe disponible | Puissance disponible (MW) | Ratio dispo/installée |
|--------------|-----------|--------------------------|-------------------------|---------------------------------|--------------------------|---------------------------|-----------------------|
| OUEST | Sanga | 6 | 2 | 12 | 3 | 6 | 50 % |
| | Mpozo | 2 | 1,0 | 2 | 0 | 0 | 0 % |
| | Inga 1 | 6 | 58,5 | 351 | 6 | 351 | 100 % |
| | Inga 2 | 8 | 178 | 1424 | 6 | 960 | 67 % |
| | Zongo 1 | 5 | 3x13 ; 2x18 | 75 | 2 | 31 | 41 % |
| | Zongo 2 | 3 | 50 | 150 | 2 | 100 | 67 % |
| Total | | 30 | | 2014 | 19 | 1448 | 72 % |



1.2. BILAN OFFRE-DEMANDE (suite)

- DEMANDE DE 1.620 MW CONTRE UNE OFFRE DE 1.072 MW AU RESEAU OUEST EN AOUT 2018
- DEFICIT DE 548 MW, D'OU RECOURS PERMANENT AU DELESTAGE POUR MAINTENIR LA STABILITE DU RESEAU

1.3. LIGNES DE TRANSPORT DU CORRIDOR OUEST

- 1 LIGNE 220 KV DOUBLE TERNES: INGA – KINSHASA – BANDUNDU KINSHASA – BRAZZAVILLE ;
- 1 LIGNE 400 KV DOUBLE TERNE INGA – KINSHASA
- 1 LIGNE 132 KV SIMPLE TERNE INGA – MATADI/KINTATA – BOMA/ZONGO – BADIANDINGI (KINSHASA) ;
- 1 LIGNE 70 KV DOUBLE TERNE ZONGO – KWILU (KONGO CENTRAL);
- 1 LIGNE 70 KV SIMPLE TERNE ZONGO – GOMBE (KINSHASA).



2. ENJEUX ET PERSPECTIVES

- **REMETTRE EN CONFORMITE LES INSTALLATIONS EN VUE DE RENDRE DISPONIBLE TOUTE LA PUISSANCE**
- **AMELIORER LA FIABILITE DES FOURNITURES D'ENERGIE PAR LE RENFORCEMENT ET LA MODERNISATION DES INSTALLATIONS EXISTANTES**
- **ACCROITRE L'OFFRE D'ENERGIE PAR LA REALISATION DES PROJETS NOUVEAUX**
- **REHABILITER DE LA CENTRALE DE ZONGO I**
- **PARACHER DES ACTIONS EN COURS (PROGRAMMES SAPMP, FRIPT...)**
- **METTRE EN OEUVRE LE PROGRAMME D'EFFICACITE ENERGETIQUE AVEC LE CONCOURS DU GOUVERNEMENT (GAIN DE 321 MW PAR REMPLACEMENT DES LAMPES A INCANDESCENCE PAR DES LAMPES A FAIBLE CONSOMMATION DANS QUELQUES VILLES DES RESEAUX INTERCONNECTES OUEST ET SUD (KINSHASA, MATADI, BOMA, LUBUMBASHI, LIKASI ET KOLWEZI)**



2. ENJEUX ET PERSPECTIVES (Suite)

- ETUDIER ET APPLIQUER DES TARIFS REMUNERATEURS EN VERTU DE LA LOI SUR L'ELECTRICITE
- RENFORCER LES INTERCONNEXIONS AVEC LES POOLS SAPP ET PEAC

- ASSAINIR LES RELATIONS :
 - SNEL-CLIENTS PAR LE RESPECT DES CONTRATS DE FOURNITURE D'ENERGIE



SOCIETE
NATIONALE
D'ELECTRICITE SA

En conclusion, la résorption du déficit énergétique dépendra de la stabilité du système électrique existant et de la mise en oeuvre des projets de construction de nouvelles centrales électriques et des réseaux de transport associés.



SOCIETE
NATIONALE
D'ELECTRICITE SA

MERCI

M. JEAN-BOSCO KAYOMBO
DIRECTEUR GENERAL

Email: snel.dg@snel.cd
 sneldg243@gmail.com

www.snel.cd