



ELECTRICITE
DE GUINÉE

RAPPORT D'ACTIVITÉS 2022



CONAKRY
D I X I N N

ÉLECTRICITÉ DE GUINÉE (EDG-SA)

Cité chemin de fer, Kaloum – Conakry, République de Guinée

Tél : 626 11 11 11 – infos@edg.com.gn / www.edg.com.gn

01

EDG EN BREF

- Avant-propos
- Infos générales
- Gouvernance
- Performances 2022
- Faits marquants 2022

15

INFRASTRUCTURES PRODUCTION - TRANSPORT-DISTRIBUTION

- Parc production
- Production d'Energie
- Transport d'Energie
- Distribution d'Energie

31

SITUATION COMMERCIALE

- Activités Commerciales
- Prix de vente et Chiffre d'Affaires

35

SITUATION FINANCIERE

- Résultats Exploitation
- Solde Intermédiaire de Gestion
- Trésorerie

40

PROJETS ET INVESTISSEMENTS

- Projets financés Bailleurs
- Projets financés par EDG-SA

47

SUPPORTS ET ORGANISATION

- Directions supports

54

ANNEXES

- Informations complémentaires

Sigles et acronymes

EDG	Electricité de Guinée
IPP	Producteurs Indépendants
RIC	Réseaux Interconnectés
RNI	Réseaux non Interconnectés
CIE	Compagnie Ivoirienne d'Electricité
CCI	Centrales Centres de l'Intérieur
MWH	Méga Wattheures
MW	Mégawatt
GWH	Gigawattheures
KWH	Kilowattheures
SAIDI	Temps équivalent de Coupures
SAIFI	Nombre des interruptions
GNF	Guinée Nouveau Franc
MGNF	Million Guinée Nouveau Franc
MDGNF	Milliard Guinée Nouveau Franc
FINEX	Financement Extérieur
BND	Budget National de Développement
KVA	Kilovoltampère
BT	Basse Tension
MT	Moyenne Tension
HT	Haute Tension
CLSG	Côte d'Ivoire, Libéria, Sierra Léone et Guinée
MVA	Méga voltampère
ACGP	Administration et Contrôle des Grands Projets
VER	Volet Électrification Rurale
BAD	Banque Africaine de Développement
BID	Banque Islamique de Développement
HTB2	Très haute tension
HTB	Haute tension B (de 63 à 90 KV)
HTA	Haute tension A (de 15 à 30 KV)
OM	Opérations et Maintenance

Avant-propos

L'année 2022 – première année de gestion pour la nouvelle équipe dirigeante nommée par décret présidentiel le 17 mars 2022. Elle a permis à la nouvelle direction générale de mettre à profit les efforts pour créer les conditions d'une prise de responsabilité rapide et en souplesse à travers la nomination des cadres directeurs et la finalisation de l'organigramme fonctionnel resté inachevé depuis le départ de l'équipe Véolia en 2019.

Pour nous équipe de Direction, pour ces quelques mois passés, il a fallu prendre possession de l'outil de travail, notamment en remobilisant les agents, en fixant les mesures prioritaires indispensables au fonctionnement régulier de l'entreprise. En cette période de la transition politique en Guinée, la gestion efficace de l'EDG, sans interruption de service, est devenue une problématique de sûreté nationale compte tenu de la forte demande énergétique et surtout des attentes liées à la bonne exécution des projets structurants du secteur de l'électricité.

À travers nos différentes expériences, notre équipe a pu engager dès les premiers mois une série de réhabilitation des sources de production à l'instar des centrales thermiques de Kipé, Kaloum 5 et Kaloum 2, la mise en place progressive des procédures administratives et commerciales comme la gestion par transformateur ; en d'autres termes, une réorganisation de la gestion des ressources humaines qui s'est concrétisée également par la création d'une nouvelle Direction des Transport.

Toutes ces actions ont permis à notre entreprise de créer les conditions nécessaires pour remettre l'EDG sur la bonne voie d'une gestion saine et ce cap est franchi ; les premiers résultats n'ont pas tardé à se faire sentir sur notre capacité à apporter les solutions face à certaines situations d'exploitation du réseau. Par ailleurs, les moyens de production dont l'EDG dispose, nécessitent un renforcement des capacités dans le cadre la réduction de la subvention. C'est dans ce sens qu'un plaidoyer demeure maintenu pour l'appui des différents partenaires technico-financiers (PTF) afin d'accélérer et planifier les travaux d'extension et de réhabilitation de réseaux de distribution pour le grand Conakry.

Au-delà de la capitale Conakry, **l'accès à l'électricité pour les 33 préfectures du pays est devenu une réalité. Les villes comme Tougué, Mali Yimbérin, Koundara et 29 autres localités dans les préfectures de Kindia et Forécariah ont été électrifiées** soit via un réseau isolé alimenté par des groupes thermiques, soit par le réseau interconnecté (RIC) pour une desserte de 24h sur 24. C'est dans la même dynamique que les villes de N'zérékoré et Boké ont pu être alimentées dans le cadre des projets d'interconnexion respectivement CLSG et OMVG et, dont la mise en service d'autres postes de transport s'accéléra courant 2023.

En outre, au cours du dernier trimestre de l'année 2022, des efforts considérables et non des moindres ont été consentis par nos équipes au niveau commercial où nous avons atteint les **681 179 clients abonnés** (soit plus de 12% par rapport à 2021) et pour cela une campagne de régularisation technico-commerciale a été amorcée et elle se poursuivra en 2023 avec pour objectif le recensement et la codification effective des consommateurs ainsi que le déploiement des équipements de protection sur le réseau de distribution.

Pour terminer cette nouvelle ère et sur instruction des nouvelles autorités du pays et à sa tête, le Président de la Transition, Chef du Gouvernement, le Colonel Mamadi DOUMBOUYA, des travaux d'éclairage public du Grand Conakry ont été engagé. À date, pour l'étendue du projet, 80% des lampadaires conventionnels ont été réalisés pour la satisfaction totale des populations riveraines.

Face aux contraintes et difficultés, l'immensité du travail à accomplir ne rebute pas la nouvelle direction, ni la majorité des employés car **si toutes ces différentes actions citées plus hauts ont été possibles en quelques mois, les employés soutiennent la redynamisation de l'entreprise et ils mesurent chaque jour les défis et les progrès obtenus grâce aux efforts conjugués ensemble sans externalisation des activités principales de l'EDG.** Il est évident que le redressement interne de l'EDG impose nécessairement un changement de comportement et un surcroît d'efforts qui passera par des actions de formations, de renforcement de capacités du personnel, suivi d'une évaluation des agents pour réussir leur mobilité et assurer ainsi la relève.

Ce rapport illustre à la fois les actions menées qui constituent la base du nouvel essor de l'EDG et les premiers résultats de notre gestion car les défis restent encore devant nous.

Je vous en souhaite une bonne lecture !

Contexte économique du pays

Source : Groupe BAD

Développements macroéconomiques récents

Depuis 2020, l'économie guinéenne a démontré sa résilience à la COVID-19. La croissance du PIB a été estimée à 4,3 % en 2021, soit un ralentissement par rapport aux 6,4 % de 2020, malgré les nouvelles mines de bauxite et les activités d'extraction d'or stimulées par des prix favorables et la consommation privée. L'inflation était de 12,5 % en 2021 en raison de l'augmentation des coûts du fret et du carburant, et de l'inflation des importations de biens de consommation. Les finances publiques se sont améliorées avec un déficit budgétaire de 2,3 % du PIB en 2021 contre 2,9 % en 2020, grâce à l'augmentation des recettes fiscales découlant de l'effet de la numérisation du système financier. La performance budgétaire a également bénéficié de la consolidation budgétaire et de la rationalisation des dépenses de fonctionnement et d'investissement au cours du dernier trimestre de 2021. La dette publique s'est stabilisée à 43,3 % du PIB en 2021 (43,4 % en 2020), mais la Guinée présente toujours un risque modéré de surendettement. Le déficit des comptes courants s'est considérablement réduit en 2021, passant de 13,7 % du PIB en 2020 à 4 %, en raison d'une réduction substantielle du déficit commercial. Le déficit du compte courant est financé par les IDE miniers. Les réserves de change couvrent 2,4 mois d'importations en 2021, soit une légère augmentation par rapport aux 2,2 mois de 2020. Le secteur bancaire est stable, et les créances douteuses sont en baisse. Le taux de pauvreté a chuté de 55,2 % en 2012 à 43,7 % en 2019, tandis que le chômage suit une courbe en cloche, passant de 3,8 % en 2012 à 5,2 % en 2014 pour retomber à 4,8 % en 2018.

Perspectives et risques

La croissance du PIB devrait atteindre 4,9 % en 2022 et 5,7% en 2023, stimulée par les projets miniers, la disponibilité de l'énergie et les investissements dans les infrastructures. L'inflation devrait rester au-dessus de la barre des 10 % avec un pic à 12,6% en 2022 avant de baisser à 12,5 en 2023, à mesure que les perturbations de la chaîne d'approvisionnement s'atténuent. Un retour de la COVID-19 en 2022 pourrait faire baisser l'activité des ménages et les revenus du secteur informel, entraînant une hausse de la pauvreté et du chômage. Le déficit budgétaire devrait se creuser pour atteindre 3,9 % du PIB en 2022 et 4,0 % en 2023, en raison des coûts supplémentaires liés aux prochaines élections. Le déficit de la balance courante devrait se creuser en 2022 à 11,1% du PIB avant de baisser à 9,8% du PIB en 2023, lorsque les paiements du service de la dette reprendront après le gel des paiements par le G20, le Club de Paris et le FMI en réponse à la COVID-19. Ce déficit devrait être financé par les IDE miniers ainsi que par des prêts et des dons. L'allocation de DTS d'environ 290 millions de dollars devrait favoriser une légère augmentation des réserves de change, à 2,5 mois d'importations en 2022-23 contre 2,4 mois en 2021.

Contexte économique du pays

Source : Groupe BAD

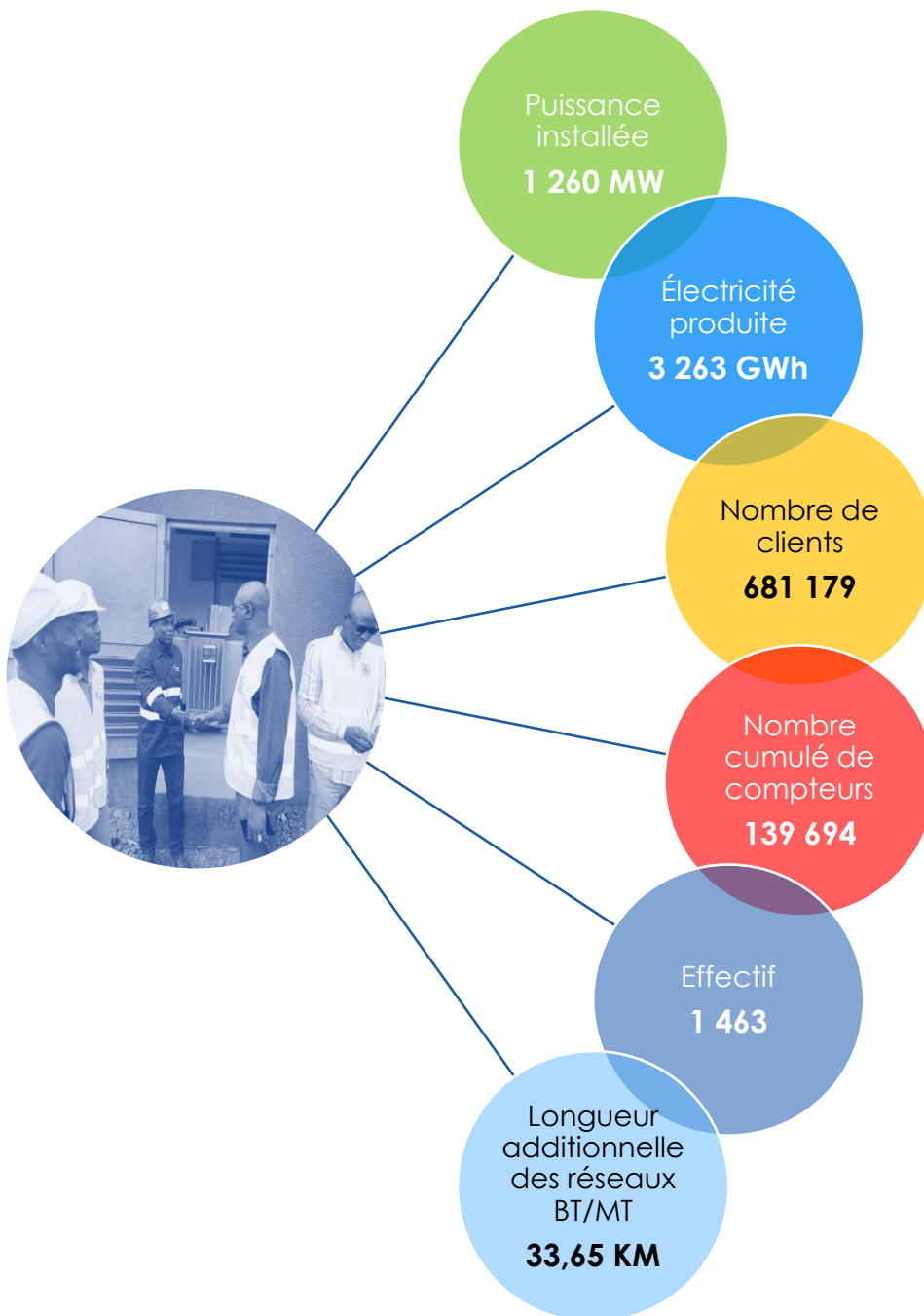
Changement climatique et options de politiques publiques

La Guinée a de faibles capacités d'adaptation et de résilience au climat, et se classe 115e sur l'Indice mondial des risques climatiques 2021. Les activités agropastorales et de pêche, qui emploient 66 % de la population active, sont vulnérables aux variations climatiques. Malgré ses importantes ressources en eau, le pays est soumis à la variabilité spatiale et temporelle des précipitations annuelles, désormais inférieures à 6 à 9 mois dans les régions de Haute, Moyenne et Basse Guinée contre 9 à 10 mois en Guinée forestière.

En 2016, le gouvernement a approuvé une CDN et met en œuvre des projets avec l'appui de partenaires et de fonds climatiques. La révision de la CDN pour la rendre conforme à l'Accord de Paris permettra de traduire les ambitions de la Guinée en politiques de développement à faible émission de carbone et résilientes au climat.

Le coût du financement de la CDN d'ici 2030 est estimé à 33 milliards de dollars, dont 23 milliards proviennent des ressources propres de la Guinée, avec un besoin de financement de 10 milliards de dollars. La lenteur de la mise en œuvre des réformes relatives au changement climatique a retardé la réalisation probable de l'ODD 13 sur l'action climatique. La Guinée devrait renforcer sa capacité d'adaptation et de résilience au climat en intégrant les priorités environnementales dans sa planification stratégique et budgétaire.

Informations Générales de l'EDG



« Malgré les difficultés liées au domaine spécifique de l'électricité, nous continuerons à relever le défi de l'émergence énergétique en République de Guinée. Mon équipe et moi ne ménagerons aucun effort dans l'atteinte de nos objectifs stratégiques ».

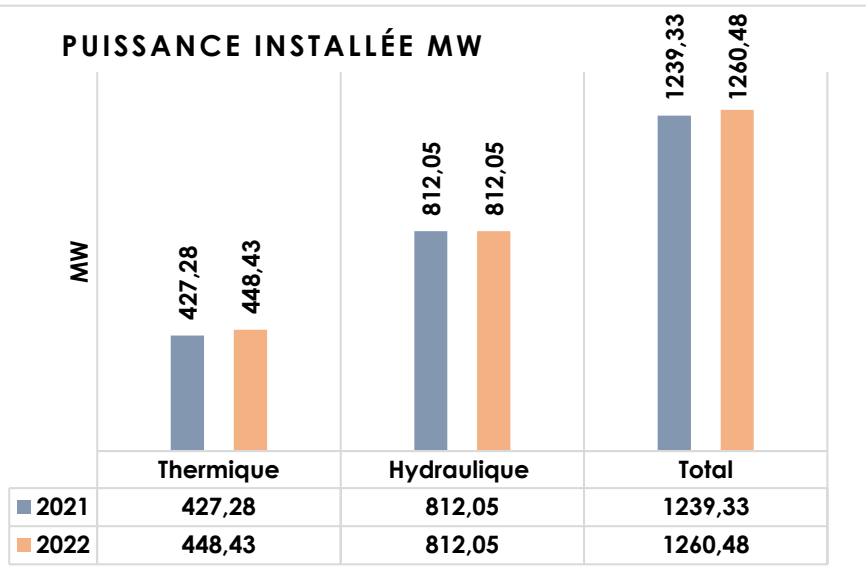
Directeur général de l'EDG.

Organisation

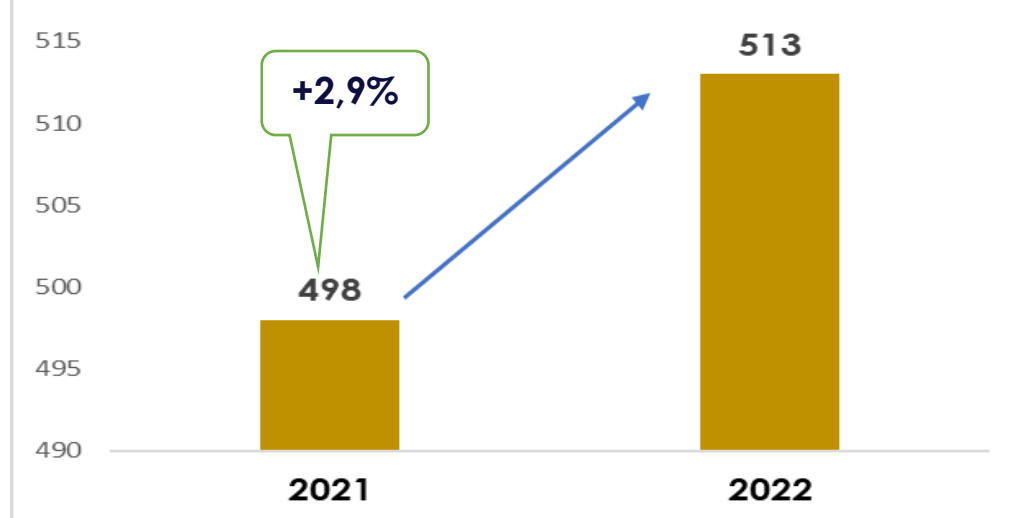
CONSEIL D' ADMINISTRATION	<p>Ismaël KEITA Alhousseine KABA Sékou Ahmed KEÏTA Mohamed Mankona YATTARA Alpha Oumar CAMARA Abdoulaye TOURÉ Ahmed Karifa DIAWARA Ibrahima DIANÉ Ousmane Tanou DOUKOURÉ Bambo SYLLA Alpha Oumar BARRY</p>	<p>Président Conseil Administration Membre Membre Membre Membre Membre Membre Membre Membre Membre</p>
COMITÉ DE DIRECTION	<p>Laye Sékou CAMARA Fodé SOUMAH Abdoulaye KONÉ Mamoudou DIAKITÉ Charles BALAMOU Fathimata KOUYATÉ, Kabinin KABA, N'Faly DIABY Amadou Telly SAMAKÉ Ibrahima Oumar CAMARA Mamady MAGASSOUBA, Amara CAMARA, Housseynatou DIALLO, Sory Fanta KEITA, Yaovi AFADODAN, Naby Moussa CAMARA</p>	<p>Directeur Général Directeur Général Adjoint Exploitation Directeur Général Adjoint Amélioration et Efficacité Directeur des Ressources Humaines Directeur des Affaires Administratives et Financières Directrice Achats, Approvisionnement et Logistique Chef Département Qualité, Sécurité et Environnement Directeur de la Production Directeur du Transport Directeur de la Distribution Directeur Commercial Directeur Études, Planification et Équipement Directrice Audit Interne et Contrôle de Gestion Directeur Systèmes d'Information Directeur des Affaires Juridiques Chef Département Communication</p>
COMMISARIAT AUX COMPTES	<p>KPMG - Guinée</p>	

Performances 2022

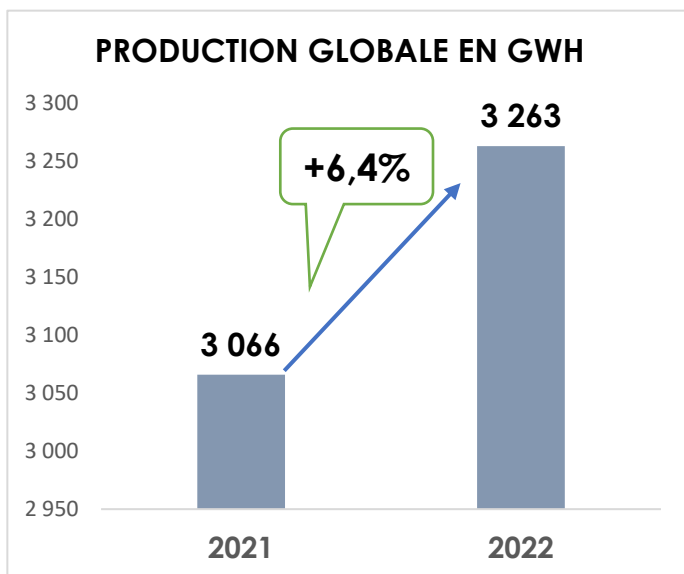
PUISSANCE INSTALLÉE MW



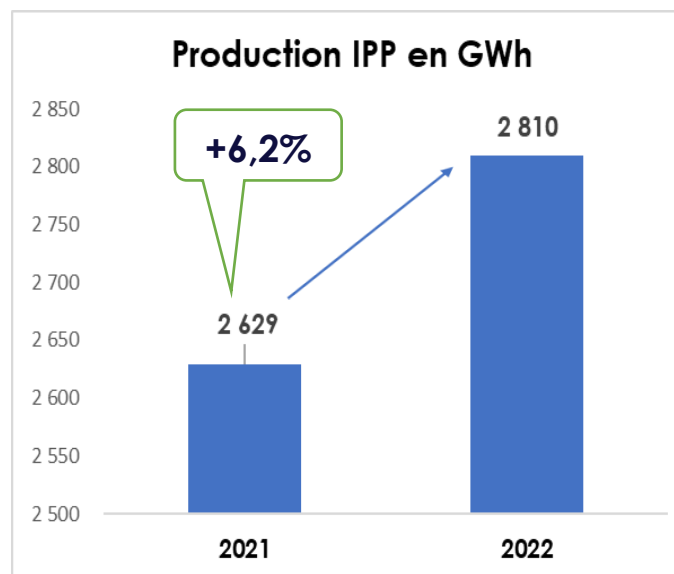
Pointe Max RIC en MW



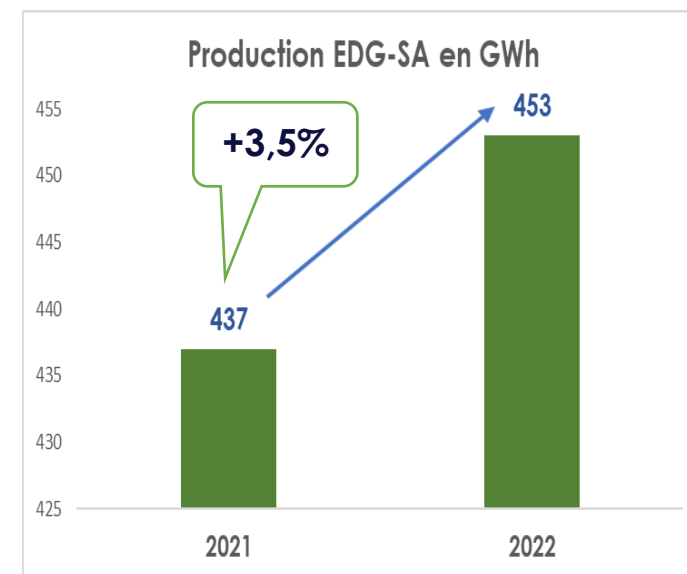
PRODUCTION GLOBALE EN GWh



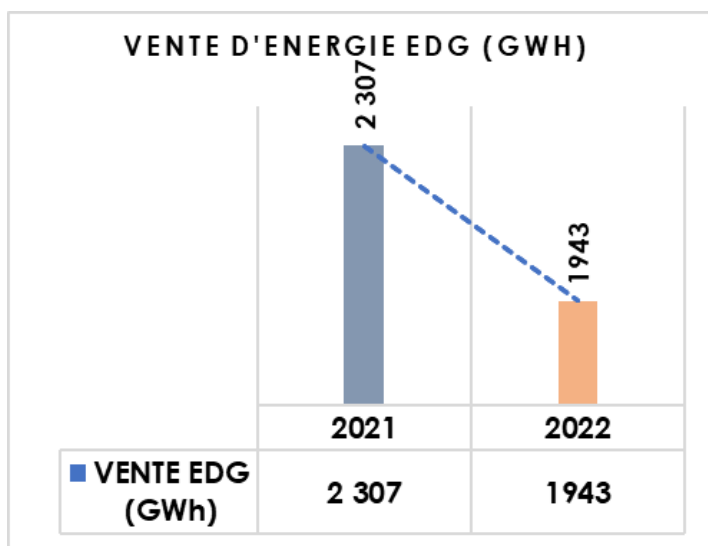
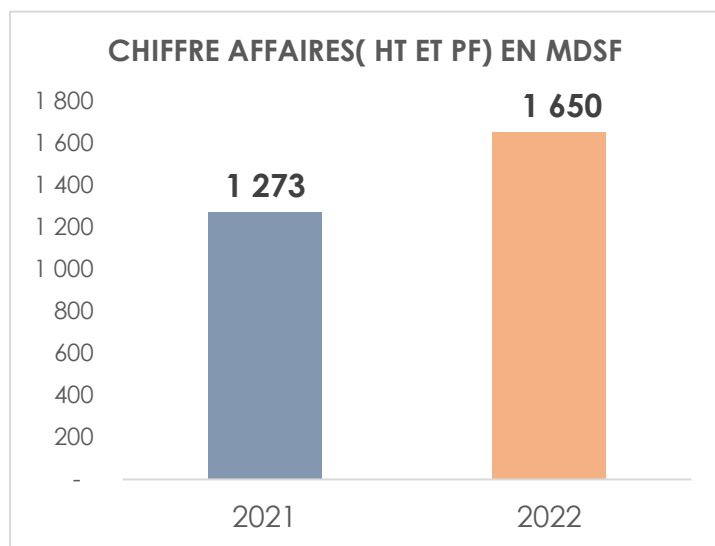
Production IPP en GWh



Production EDG-SA en GWh



Performances 2022



Cette contreperformance des ventes d'énergie s'explique principalement par l'instabilité des chiffres de 2021, à laquelle s'ajoute le basculement de la solution de vente vers un nouveau logiciel de gestion commerciale et enfin la revue de la base clientèle facturée.

Parc et moyen de production

Capacité Installée	Unité	2020	2021	2022
Thermique	MW	445	428	448
Hydraulique	MW	587	812	812
Production centres de l'intérieur CCI	MW	N/D	61	61
Total	MW	1 032	1 301	1 321
Capacité Disponible	Unité	2020	2021	2022
Thermique	MW	321	273	270
Hydraulique	MW	550	797	765
Production centres de l'intérieur CCI	MW	N/D	61	61
Total	MW	871	1 131	1 096

Chiffres clés 2022

	2021	2022	Ecart (%)
Puissance Installée (MW)	1 239	1 260	1,71
• Hydraulique EDG	122,05	122,05	0
• thermique EDG	72,48	180,46	148,98
• Hydraulique Producteurs Indépendants (IPP)	690	690	0
• Thermique Producteurs Indépendants (IPP)+Privés	354,8	267,97	-24,47
Énergie Produite (GWh)	3 066	3 263	6,4
• Hydraulique EDG (RIC+TINKISSO)	352	304	-13,7
• Thermique EDG (RIC)	20	94	366,1
• THERMIQUE EDG (CCI)	64	56	-13,3
• Hydraulique Producteurs Indépendants (IPP)	2 290	2 634	15
• Thermique Producteurs Indépendants (IPP)	339	156,8	-53,8
• Achat d'énergie avec la CIE	0	19,4	100
Transport (GWh)			
• Énergie nette (RIC)	2953	3142	6,4
• Énergie reçue (RIC)	2818	2975	5,6
• Pertes transport RIC (%)	4,55	5,33	0,8
(Tonne)	74 086	53 330	-28
• Mazout (HFO)	74 086	53 330	-28
Données des Réseaux Électriques (Km)			
• Basse Tension	1 750	ND	#VALEUR!
• Moyenne Tension	1 838	1 877	2,1
• Haute Tension (ligne de transport)	972	972	0
• SAIDI	172	126	-26,9
• SAIFI	99	132	32,8
• Taux d'avarie des Transfos (%)	11,24	9	-2,1
Données Commerciales			
• Énergie Produite (GWh)	3 066	3 244	5,8
• Énergie Facturée (GWh)	2 307	1 943	-15,8
• Taux de Facturation (%)	75	60	-15,3
• Chiffre d'Affaires (HT, HPF) MGNF	1 273	1 650	29,6
• Prix Moyen (GNF/KWh)	552	849	53,9
• Énergie Vendue privés (MGNF)	1 389	1 734	24,8
• Énergie Vendue administration (MGNF)	162	275	69,8
• Encaissement Total (MGNF)	846	1 268	49,9
• Encaissements Privés (MGNF)	771	1 087	41,1
• Encaissements Administration (MGNF)	75	181	140,8
• Taux d'encaissement privés (%)	55	63	7,2
• Nombre de Clients	638 301	681 179	6,7
• Nombre de Clients Privés	633 340	675 481	6,65
• Nombre de Clients Administration	4 961	5 698	14,86
• Taux d'abonnés au Compteurs (%)	17	20	3
• Taux d'abonnés au forfait (%)	83	80	-3
Données Financières			
• Produits d'Exploitations (MGNF)	1 194	1315,6	10,17
• Subvention d'Exploitations (MGNF)	3 245	2849,6	-12,18
• Charges d'Exploitations (MGNF)	5 884	4 649	-20,99
• Résultat d'Exploitations (MGNF)	1 445,50	483,80	-66,53
• Résultat financier (MGNF)	-2,10	-18,5	780,95
• Investissements EDG (MGNF)	123,2	569,00	361,85
• Coût de revient du kWh (GNF/KWh)	2 300	2 500	8,70
Études Planification & Equipements			
Composantes des Projets sur Financement Extérieur (Nombre)	23	20	-13
Décaissement des Projets sur Financement Extérieur (Millions \$)	275	355	29,2
Ressources Humaines			
Nombre d'Employés Inscrits	1 487	1 463	-1,6
Nombre d'Heures de Formation	1 272	3 316	160,69

17 mars 2022 : Prise de fonction de la nouvelle Direction générale de l'EDG

Par décret Présidentiel, D/2022/0161/PRG/CNRD/SGG/du 17 Mars 2022, la nomination de Laye Sékou CAMARA au poste de Directeur Général et deux Directeurs Généraux adjoints Abdoulaye KONE, chargé de l'Amélioration et de l'Efficacité et Fodé SOUMAH, chargé de l'Exploitation.

❖ 20 juin 2022 : Démarrage des activités du Conseil d'Administration

La tenue des sessions extraordinaires du Conseil d'Administration respectivement :

- Le 20 juin ;
- Le 15 septembre ;
- Le 02 décembre ;
- Le 22 décembre ;

❖ Lancement du projet présidentiel sur l'éclairage public du Grand Conakry

La signatures des contrats de fournitures et travaux d'installation dans le cadre de l'éclairage public des grandes artères de grand Conakry.

- Transversale T1 et Transversale Camps Alpha Yaya
- Km36 - Coyah
- Tombolia - Km36
- Rond-point palais du peuple - Rond-point Tombolia

❖ Projet d'Interconnexion sous régional EEEOA

Le Système d'Échange d'Energie Électrique en Afrique de l'Ouest (EEEOA) a été créé par le plus grand organe de décision de la CEDEAO, comme un mécanisme et un cadre institutionnel d'intégration des systèmes énergétiques nationaux des États membres de la CEDEAO.

L'objectif du EEEOA est de créer un marché régional de l'électricité en Afrique de l'Ouest à travers le développement judicieux ainsi que la réalisation des principales infrastructures prioritaires qui pourraient faciliter l'accès à des ressources énergétiques abordables pour tous les États membres de la CEDEAO et permettre de satisfaire les besoins énergétiques des citoyens de la CEDEAO en offrant des services d'approvisionnement électrique fiables et durables à moindre coût pour permettre le développement économique.

Parmi les sous-programmes d'infrastructures à développer figure le sous-programme de redéveloppement du EEEOA Côte d'Ivoire, Libéria, Sierra Leone et Guinée (CLSG) qui vise à intégrer les pays qui sortent d'un conflit comme le Libéria, la Sierra Leone et la Guinée dans le marché régional de l'électricité du EEEOA.

Ce projet, qui facilitera énormément les échanges en énergie parmi les pays de la sous-région Afrique de l'Ouest, est connu sous le nom de projet d'interconnexion entre la Côte d'Ivoire, le Libéria, la Sierra Leone et la Guinée (CLSG).

Le projet devra produire les résultats suivants :

- La construction d'environ 1 411 km de ligne à haute tension de 225 kV ;
- La création d'une nouvelle sous-station à haute tension à Man (Côte d'Ivoire) ;
- La construction de nouveaux postes électriques à haute tension à Yekepa, Buchanan, Monrovia et Mano (Libéria) ;
- La construction d'une nouvelle sous-station à haute tension à Nzérékoré et Linsan (Guinée) ;
- La construction d'une nouvelle sous-station à haute tension à Kénema, Bikongor, Bumbuna, Yiben et Kamakwie (Sierra Leone) ;
- La réhabilitation de deux lignes de transport de 66 kV de la sous-station de Mount Coffee à Bushrod (à Monrovia) et de la sous-station à Paynesville (à Monrovia).

❖ **Projet d'Interconnexion sous régional OMVG**

Le lancement de l'alimentation en énergie électrique de la ville de Boké le 3 septembre 2022 par la ligne 225 KV de l'OMVG à partir du poste de Kaléta.

À la suite de l'avis d'appel d'offres N° : 001/OMVG/PE-OMVG/O&M/UGP/05-2022 de l'Organisation pour la Mise en Valeur du fleuve Gambie (OMVG), EDG-SA a été choisie sur la base d'une entente directe comme prestataire temporaire de service de gestion des ouvrages de l'OMVG achevés en Guinée (Extension 225kV poste Kaléta, poste 225/30kV de Boké et les lignes 225 kV Kaléta-Boké et Kaléta-Linsan).

❖ **Projets financés par les Partenaires Technique et Financiers (PTF)**

Après la période COVID-19, la reprise effective des activités dans le cadre des projets financés par les bailleurs de fonds a été constatée en 2022. On a assisté à :

- La réception provisoire et la mise en service du poste source 110/20 kV de Kissosso (2x 50 MVA) sur financement de la Banque Mondiale ;
- La réception provisoire et la mise en service du poste source 110/20 kV de Sanoyah (3x 50 MVA) sur financement de l'Agence Française de Développement (AFD) et de l'Union Européenne UE ;
- La signature de la convention de financement du projet de l'Amélioration de l'Accès à l'Electricité sur financement de la Banque Africaine de Développement ;

❖ La facilité Africaine du soutien juridique

La saisine de la facilité Africaine de soutien juridique par l'entremise du Ministère de l'Économie, des Finances et du Plan pour la révision des contrats SOGES, SOGEKA et Tè-Power ;

La tenue de deux séances de travail avec la Facilité qui ont permis de passer en revue trois IPP et tous les textes législatifs et réglementaires relatifs aux contrats d'achat d'énergie et les Partenariats Publics Privés en Guinée ;

La saisine de Liberia Electricity Corporation (Libéria) et Electricity Distribution and Supply Authority (Sierra Leone) pour entamer les discussions informelles en vue de voir les possibilités de vente d'une partie de l'électricité de SOUAPITI à ces deux sociétés dans le cadre du projet CLSG ;

❖ Les contrats et partenariats

– La signature d'un Contrat OM Temporaire :

Dans le cadre de l'exécution du projet d'interconnexion électrique sous régionale, la République de Guinée à travers l'Électricité de Guinée (EDG S.A) et l'Organisation pour la mise en valeur du fleuve Gambie (OMVG), ont procédé à la signature d'un contrat d'un million trois cent quatre-vingt-sept mille (1 387 000) USD.

– La signature d'un contrat avec le MOUNA GROUP :

Suite à plusieurs sollicitations des opérateurs de télécommunications et fournisseurs d'accès internet pour l'utilisation (locations/concessions) des poteaux électriques de l'EDG, une avancée a été réalisée en vue d'atteindre :

- ✓ Avantages matériels et opérationnels immédiats pour EDG.
- ✓ Réduction des dépenses liées aux services Internet.
- ✓ Royalties liées à la performance de la co-entreprise (avec 15% du capital social sur le modèle retenu du secteur minier).

– La signature d'une convention entre TOTAL ENERGIES et EDG :

Dans le cadre de la promotion des énergies renouvelables, Total Energies ambitionne de financer la réalisation des études et projets de EDG-SA.

- ✓ Économies d'échelle sur les charges liées aux études de faisabilité
- ✓ Un gain de temps pour la recherche de financements



2022

INFRASTRUCTURES DE PRODUCTION, TRANSPORT ET DISTRIBUTION

1. Parc de production

L'exploitation du Réseau Interconnecté de Conakry (RIC) a été caractérisée par une production d'énergie brute annuelle de 3 263 GWh en 2022 pour une production nette 3 208 GWh, soit un rendement de 98,3% et 14% de cette énergie est produite par les centrales de EDG dont 9,32% hydraulique et 4,6% thermique.

Le déficit de production des centrales EDG-SA a été couvert par les Producteurs indépendants (IPP) avec 80,7% hydraulique et 4,8% thermique.

Le taux moyen de disponibilité des centrales de production (RIC) est de 73,69% en 2022 contre 75,56 % en 2021, soit une diminution de 1.87 point due au faible taux de disponibilité des groupes de SAMOU et de Kaloum 5.

Valeurs caractéristiques	2021	2022	Variation 2022/2021 (%)
Puissance installée (MW)	1239	1260	1,7
Puissance installée parc EDG	195	303	55,5
Puissance installée parc IPP	1045	958	-8,3
Pointe de puissance	498	513	3,0
PRODUCTION EDG (GWh)	437	453	3,6
- Réseau interconnecté	365	390	6,8
- Réseau non interconnecté	72	63	-12,9
ACHATS D'ENERGIE (GWh)	2 629	2 810	6,9
CIE	0	19	
Souapiti	1 371	1 655	20,8
Kaléta	920	979	6,4
IPP KPS	143	110	-22,8
IPP Té-Power	56	43	-23,7
Kaloum 1	0	0	
Kaloum 2	11	0	-100,0
Kaloum 3	5	4	-23,1
G.D-Energie	0	0	
Kipé	124	0	-100,0
ENERGIE TOTALE PRODUITE (GWh)	3 066	3 263	6,4

– Réseau de Transport

Il est composé de quatre niveaux de tension : le niveau, 225 kV, 110KV et 60KV et pour le transport interurbain de 30 KV.

Les infrastructures de production, transport et distribution

– Réseau de distribution

L'énergie électrique est distribuée à la clientèle à travers 3 962 postes HTA/BT (en 15 kV, 20 kV, 30 KV).

2. Production d'Energie :

La production d'électricité sur le RIC et le RNIC est assurée par les parcs d'EDG et IPP avec une puissance totale installée de 1 260 MW en 2022 répartie comme suit :

- La production sur le RIC et le Tinkisso avec une capacité de 1 199,25 MW
- La production sur le réseau isolé des districts de l'intérieur avec une capacité de 61,23 MW.

Synthèse de production en GWh :

Production Energie	2021	2022	Variation %
Production EDG-SA	437	453	3,66
Achat Energie	2 629	2 791	6,16
Achat Energie CIE	0	19,4	#DIV/0!
Total	3 066	3 263	9,82

Type de centrale GWh	Production des centrales du RIC			
	2021	Part %	2022	Part %
Diesel EDG-S.A	20	0,67	94	2,94
Hydro EDG-S.A	345	11,53	297	9,32
Diesel IPP	339	11,32	157	4,93
Hydro IPP	2 290	76,48	2 634	82,81
Total	2 995	100	3 181	100

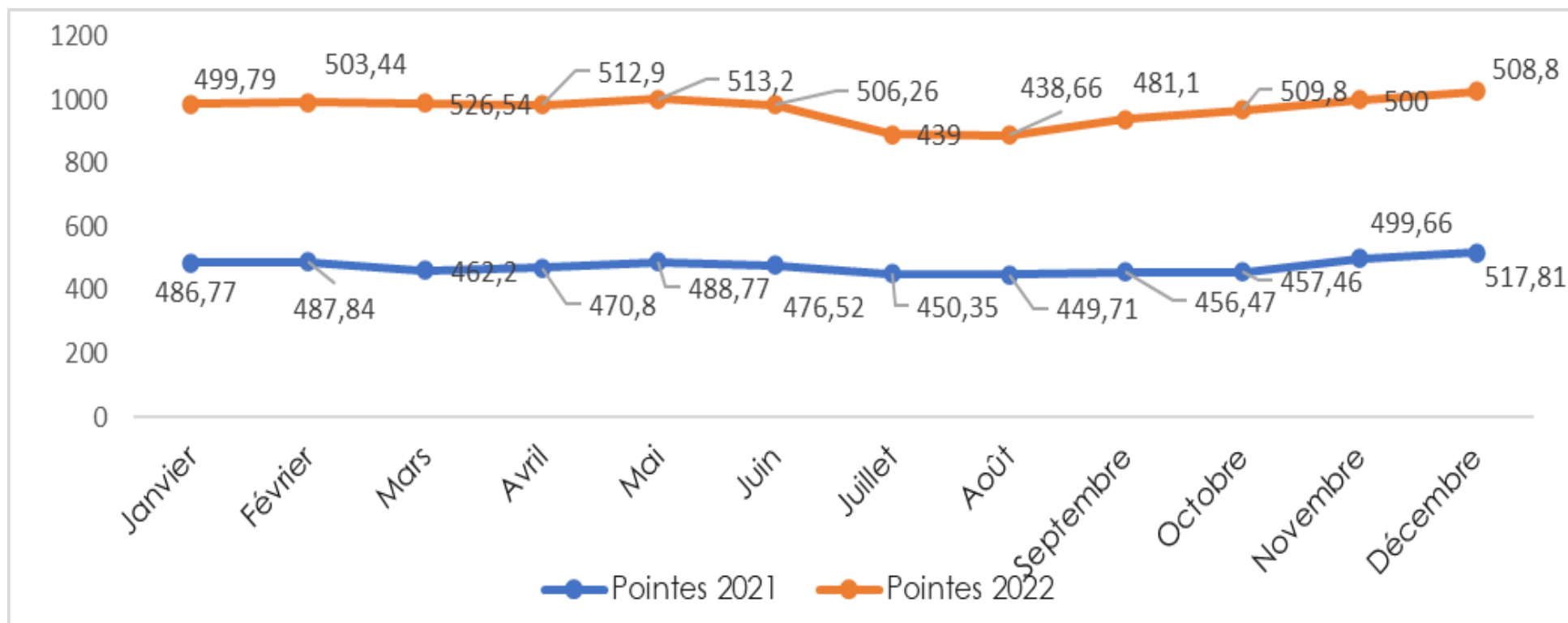
La production selon la source d'énergie :

Pointe max réalisée (MW)	Pointes 2021	Pointes 2022
Janvier	463	490
Février	465	486
Mars	462	506
Avril	451	513
Mai	473	513
Juin	468	501
Juillet	445	439
Août	432	437
Septembre	447	479
Octobre	450	510
Novembre	492	500
Décembre	498	509
Maximale	498	513

En 2022, l'énergie produite par les sources propres de EDG-S.A sur le RIC est de 390,1 GWh contre 365,2 GWh en 2021, soit une hausse de 6,81% et représente 12,26% de l'énergie totale produite sur le RIC.

Les infrastructures de production, transport et distribution

Évolution des pointes mensuelles enregistrées



La puissance maximale à la pointe est de 513 MW. Elle a été atteinte en mai 2022 contre 498 MW en 2021. Le creux de charge est de 437 MW. Il a été enregistré en août 2022.

Les infrastructures de production, transport et distribution

- Réseau Interconnecté en GWh :

PRODUCTION EDG (GWh)	365	390	6,8
- Réseau interconnecté	365	390	6,8
ACHATS D'ENERGIE (GWh)	2 629	2 810	6,9
CIE	0	19	
Souapiti	1 371	1 655	20,8
Kaléta	920	979	6,4
IPP KPS	143	110	-22,8
IPP Té-Power	56	43	-23,7
Kaloum 1	0	0	
Kaloum 2	11	0	-100,0
Kaloum 3	5	4	-23,1
G.D-Energie	0	0	
Kipé	124	0	-100,0
ENERGIE TOTALE PRODUITE (GWh)	2 994	3 200	6,9

- Réseau Non Interconnecté en MWh :

Centrales	Nature	CUMUL 2022
Boke EDG	CAPITALE REGIONALE	10 089,75
Boke CBG	CAPITALE REGIONALE	156,75
Faranah	CAPITALE REGIONALE	3 551,77
Kankan	CAPITALE REGIONALE	23 313,17
N'Zérékoré	CAPITALE REGIONALE	1 727,46
Boffa	EDG THERMIQUE ISOLE	1 700,84
Mandiana	EDG THERMIQUE ISOLE	1 512,59
Kérouané	EDG THERMIQUE ISOLE	1 712,65
Kouroussa	EDG THERMIQUE ISOLE	2 075,48
Téléélé	EDG THERMIQUE ISOLE	747,68
Macenta	EDG THERMIQUE ISOLE	1 215,74
Dinguiraye	EDG THERMIQUE ISOLE	1 516,69
Lélouma	EDG THERMIQUE ISOLE	17,10
Centre de santé Baro	EDG THERMIQUE ISOLE	6,65
Guéckédou	EDG THERMIQUE ISOLE	3 432,05
Kissidougou	EDG THERMIQUE ISOLE	3 298,47
Gaoual	EDG THERMIQUE ISOLE	672,12
Mali	EDG THERMIQUE ISOLE	45,66
Dabola	EDG THERMIQUE ISOLE	64,27
SIGUIRI	EDG THERMIQUE ISOLE	6 147,96
Yomou	EDG THERMIQUE ISOLE	162,99
Total Production Brute		63 167,81

3. Les achat d'Energies :

Au cours de l'année de 2022, des discussions ont été entamées par la direction de l'EDG avec fournisseurs indépendants d'Energie en vue de renégocier les termes contractuels de certains PPA existants et aussi la mise à terme d'autres arrivés à échéance.

2022 a aussi connu une avancée dans les projets d'interconnexion régional (Achat Energie CIE-EDGSA soit 19,4 GWhs en 2022).

Les Achats d'énergie ont été marquées en 2022 par la hausse en production des centrales hydrauliques du couple Souapiti-Kaletta, soit +26 GWhs par rapport à 2021 et une réduction de 45 GWhs de production significative des centrales thermiques (Kar PowerShip et Té-Power).

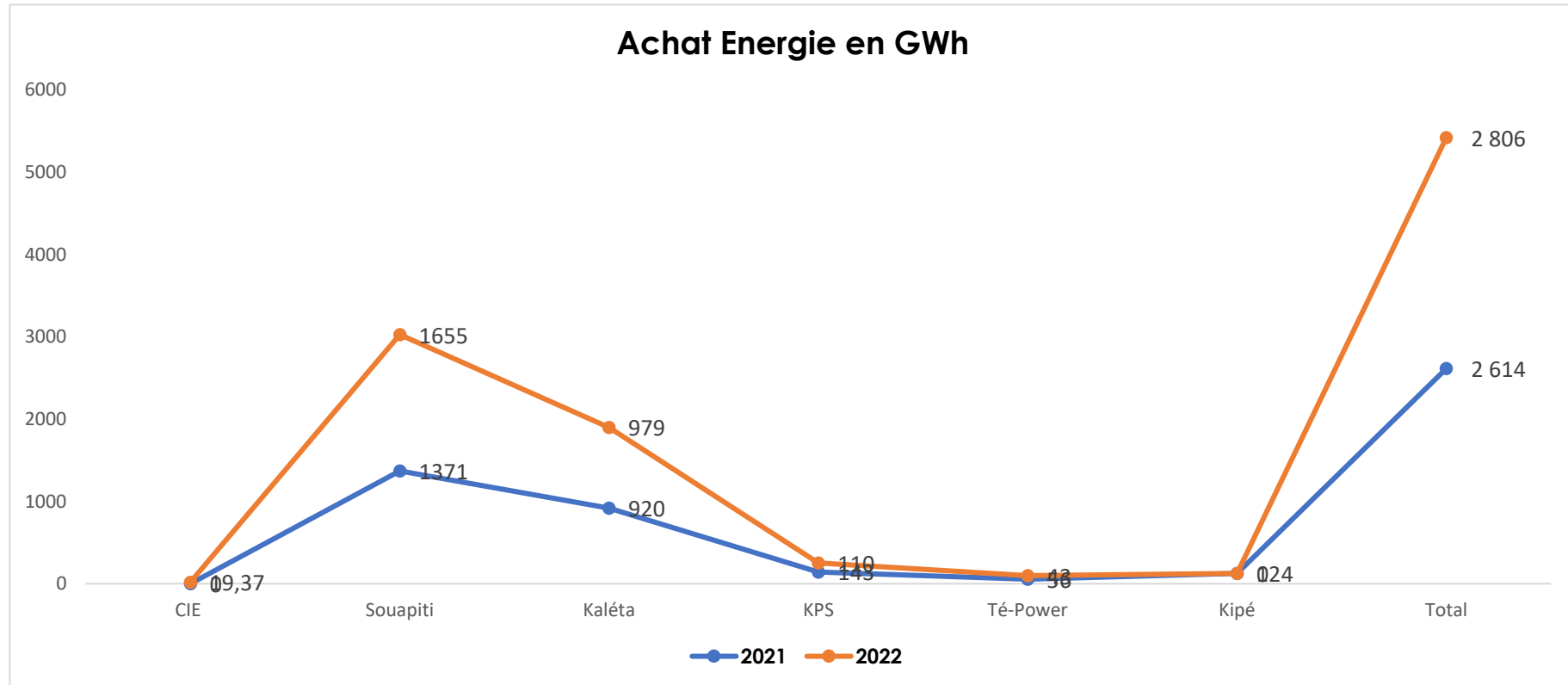
En effet, pour répondre à cette réduction de la demande des énergies thermiques des producteurs indépendants, EDG-SA a investi dans la réhabilitation des centrales thermiques de Kaloum 5, Kaloum 2 et toutes les autres centrales dans le patrimoine de l'EDG-SA, cette démarche a été initiées dans le but de ramener la Subvention d'Exploitation à un niveau très bas.

Par ailleurs, L'État guinéen a signé des conventions de concessions avec des producteurs indépendants d'énergie dans le secteur des Energie Propres et renouvelables.

Aussi EDG-SA a pour sa part a signé une convention de partenariat avec la société Total Énergies pour le financement des études et prospections des projets d'énergies renouvelables.

Pour l'atteinte des objectifs d'exploitation optimale et permettre la réduction de la Subvention accordée par l'État, certains aspects ont fait l'objet d'une attention particulière de la Direction Générale entre 2022 et courant 2023 ; c'est notamment l'amélioration de l'approvisionnement en pièces de rechange, de consommables, de l'outillage, de matières d'œuvres et produits pétroliers, la finalisation de la structure administrative de la Direction de la production.

Courbe de production des IPP entre 2021 et 2022

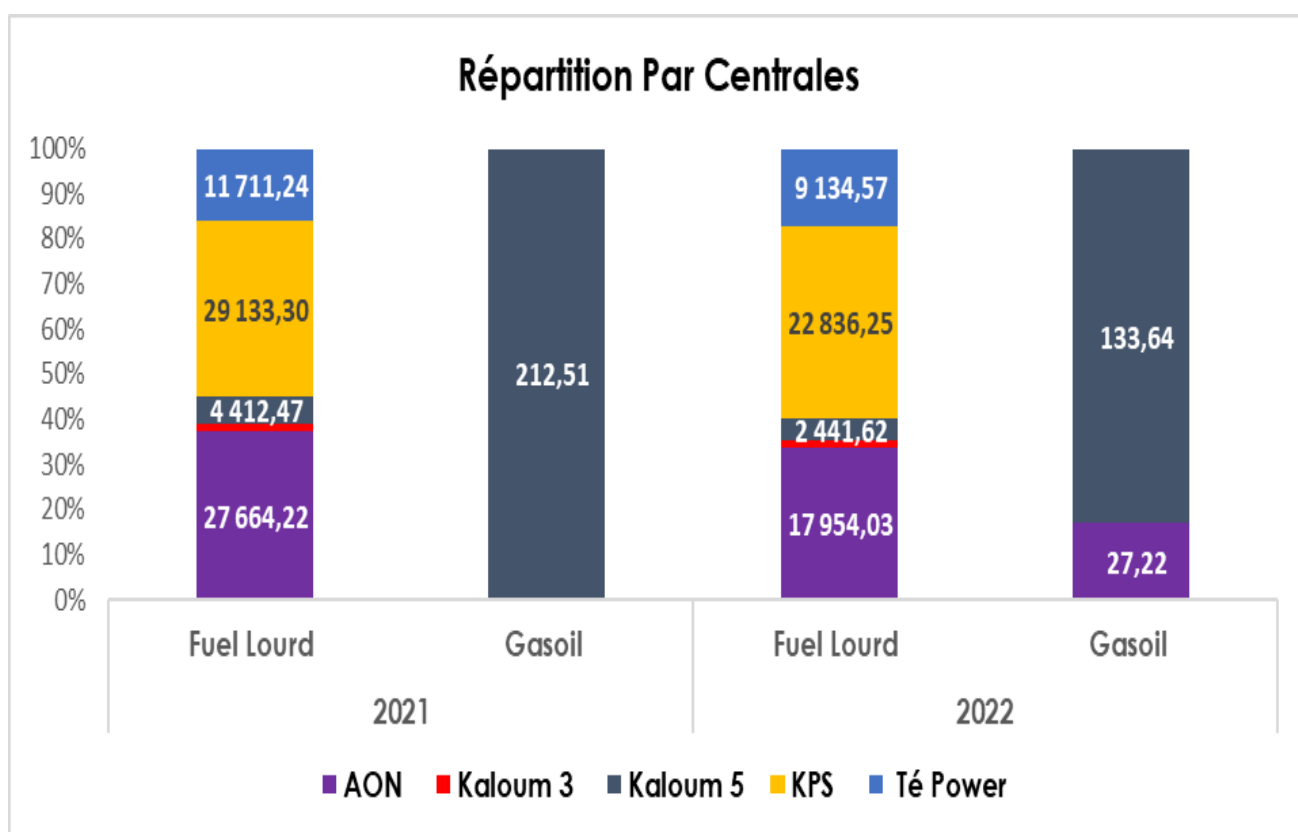


Les infrastructures de production, transport et distribution

a. Consommations de Combustibles des Centrales sur le RIC :

La consommation de Fuel enregistrée en 2021 par les centrales sur le RIC est de 74 085 tonnes soit (20 755) tonnes de moins en 2022 (-28,37%).

	2021	2022
AON	27 664	17 954
KALOUM 3	1 165	963
KALOUM 5	4 412	2 441
KPS	29 133	22 836
TE POWER	11 711	9 184
TOTAL	74 085	53 378



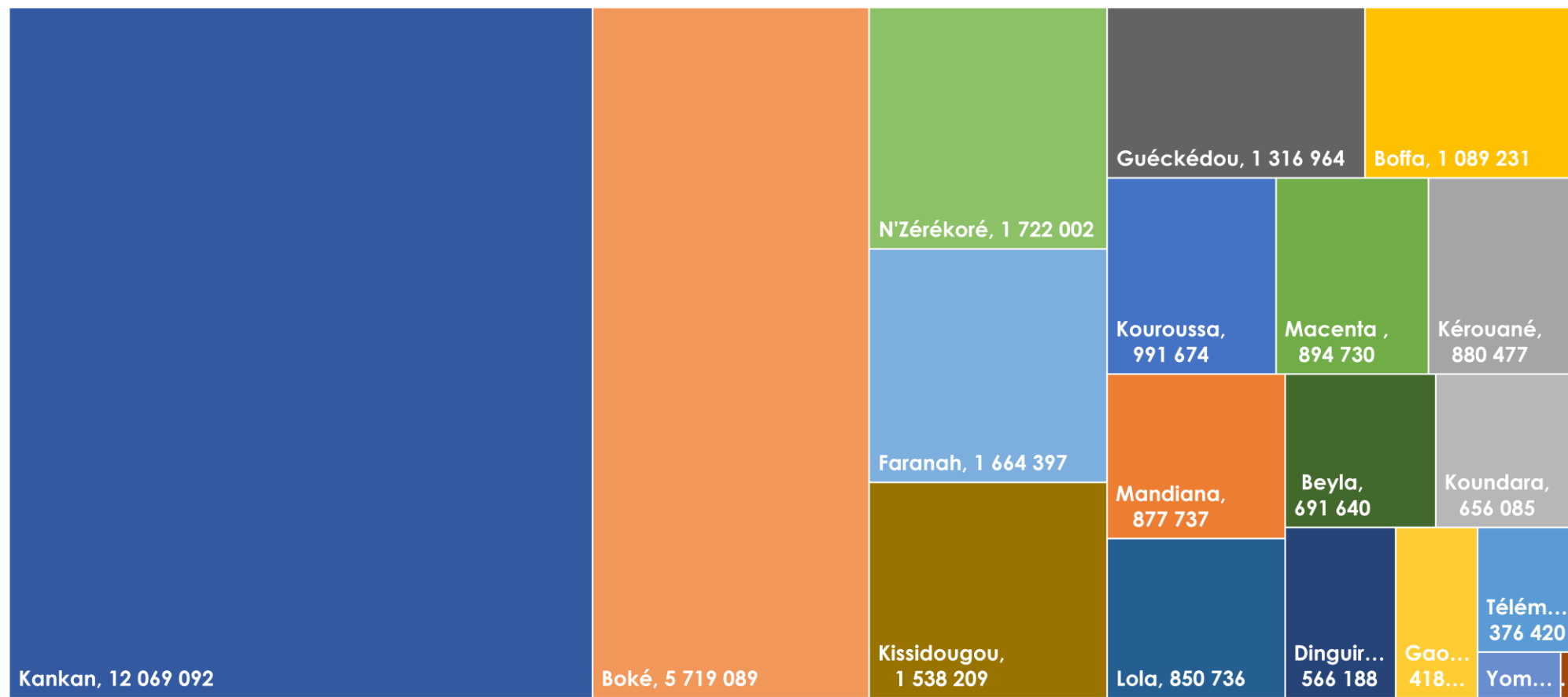
b. Consommations de Combustibles (Gasoil) des Centrales sur le RNIC :

CENTRES	2021	2022	Variation %
Kouroussa	441 871,00	549 802,60	24,43
Mandiana	436 922,00	440 815,00	0,89
Kérouané	436 676,00	443 801,00	1,63
Boffa	500 509,00	588 722,00	17,62
Télémélé	181 800,00	194 620,00	7,05
Macenta	392 705,00	502 025,00	27,84
Dinguiraye	287 345,00	278 843,00	- 2,96
Centre de santéBaro	13 430,00	11 235,00	- 16,34
Guéckédou	553 710,00	763 254,30	37,84
Kissidougou	692 533,00	845 676,00	22,11
Lola	418 322,00	432 414,00	3,37
Beyla	330 100,00	361 540,00	9,52
Yomou	33 010,00	81 506,00	146,91
Boké	2 623 516,00	3 095 573,00	17,99
Koundara	261 700,00	394 385,00	50,70
Gaoual	138 041,00	280 754,00	103,38
Faranah	641 077,00	1 023 320,00	59,63
N'Zérékoré	1 259 022,00	462 980,00	- 63,23
Kankan	4 827 636,67	7 241 455,00	50,00
TOTAL	14 469 925,67	17 992 720,90	24,35

La répartition de ces consommations suivant les types de centrales affiche une part prépondérante de l'utilisation du Gasoil par les centrales thermiques.

Le gasoil a été principalement utilisé par les groupes diesel, soit (98,01%) de la consommation totale des groupes de EDG-SA sur le RNIC en 2022.

CARTOGRAPHIE DES CONSOMMATIONS ENTRE 2021 ET 2021



- Coûts Variable du KWh :**

Le prix moyen du kWh pour l'année 2022 affiche **849 GNF/kWh** contre **672 GNF/kWh** en 2021, soit une augmentation de 26%. Cette hausse s'explique principalement par la hausse des tarifs intervenus en septembre 2021.

4. Le transport et les mouvements d'Energies :

Au cours de l'année de 2022, des discussions ont été entamées par la direction de l'EDG avec fournisseurs

Suite à la revue de l'organigramme de EDG SA en 2022, une nouvelle direction de transport a été créée pour permettre à la compagnie d'être performante et efficace mais surtout, répondre aux exigences des projets d'interconnexion régionale. Avec l'arrivée des lignes d'interconnexion régionale (CLSG, OMVG et Guinée-Mali), EDG SA doit se préparer pour participer activement au marché régional d'électricité à travers sa direction de transport. Ce nouvel organigramme dont l'élaboration a été essentiellement faite dans le souci de rationalisation et de recherche de l'efficacité globale dans la gestion du service public de l'électricité, prend également en compte des nouvelles exigences dans le secteur, notamment l'expansion du réseau électrique 225 kV à travers nos projets d'interconnexion sur les réseaux sous-régionaux et le renforcement du contrôle interne.

C'est d'ailleurs cette réforme qui a permis à la société pour la première fois de son histoire de gagner le contrat d'opérateur O&M temporaire entre elle et l'Organisation pour la Mise en Valeur du Fleuve Gambie (OMVG) pour les services d'exploitation et de maintenance des ouvrages de l'OMVG en Guinée pour une enveloppe de plus de 4 Millions de Dollars pour une période de 12 mois renouvelable et Extension faite sur les villes Labé, Mali et Salthino en Guinée Bissau.

Des objectifs à court et moyen terme ont été assignés à la Direction dès sa création :

- ✓ Amélioration des indicateurs de performance ;
- ✓ Accroître du taux de disponibilité des installations de 85% à 95% ;
- ✓ Réduire de l'Energie Non Distribué (END) en minimisant les pertes liées au transport ;
- ✓ Réduction de l'apport des centrales thermiques par un monitoring avancé des lignes de transport ;
- ✓ Convertir de la ligne 60KV de Manéah – Matoto - Kipé pour améliorer la capacité de transit permettant ainsi d'évacuer 100MW des sources hydrauliques et décharger le poste de Hamdallaye ;
- ✓ Autres grandes réalisations en 2022 :
 - Installation du poste Mobile à Lansanayah de 50 MVA qui a permis de passer de la production thermique à l'hydraulique ;
 - Intégration de Diamond Ciment à Souguetta ;
 - Mise en service du poste de Kissosso 100 MVA ;
 - Mise en service du poste de Sanoyah 450 MVA

Les infrastructures de production, transport et distribution

• Indicateurs de Performance du réseau de Transport sur le RIC :

2021	Demande Réalisée	Energie Non Distribuée	Demande Totale	2022	Demande Réalisée	Energie Non Distribuée	Demande Totale	Var Demande %	Var END %
JANVIER	250,47	8,72	259,19	JANVIER	273,17	4,95	278,12	22,69	- 3,77
FEVRIER	235,34	4,83	240,17	FEVRIER	253,33	3,57	256,90	17,98	- 1,26
MARS	258,46	8,84	267,29	MARS	285,19	4,81	290,00	26,74	- 4,02
AVRIL	256,44	10,56	267,00	AVRIL	288,05	5,00	293,06	31,61	- 5,56
MAI	262,40	11,48	273,88	MAI	277,76	9,50	287,27	15,36	- 1,97
JUIN	242,82	13,50	256,32	JUIN	260,36	7,86	268,22	17,54	- 5,64
JUILLET	229,99	11,83	241,82	JUILLET	236,64	5,56	242,20	6,65	- 6,27
AOÛT	228,62	6,56	235,18	AOÛT	231,31	1,84	233,15	2,69	- 4,72
SEPTEMBRE	236,72	7,35	244,07	SEPTEMBRE	245,23	3,72	248,95	8,51	- 3,63
OCTOBRE	254,16	8,66	262,82	OCTOBRE	267,59	4,72	272,31	13,44	- 3,95
NOVEMBRE	263,06	5,33	268,38	NOVEMBRE	271,21	2,92	274,13	8,15	- 2,41
DÉCEMBRE	276,14	8,28	284,42	DÉCEMBRE	291,14	2,20	293,34	15,00	- 6,08
TOTAL	2 994,63	105,93	3 100,56	TOTAL	3 180,99	56,66	3 237,65	186,37	- 49,28

- En 2022, la production brute du RIC est de 3 180,99 GWhs contre 2 994,63 GWhs en 2021, soit une hausse de 6,22%. Tandis que l'énergie non distribuée par le RIC en 2022 (56,66 GWhs) a connu une baisse de 46,51% par rapport à 2021 (105,93 GWhs). Également, le rendement du réseau de transport est de 94,67% en 2022 contre 95,45%, soit une légère baisse de 0,78 point.

• Énergies reçues par les Poste Sources en GWh

2021	ENERGIE NETTE	DISTRIBUEE PAR LES POSTES	CONSOMMATION AUXILIAIRE	ENERGIE RECUE AUX POSTES	Pertes transport %
janv-21	248,81	233,99	0,31	234,30	5,83
févr-21	231,86	221,99	0,28	222,26	4,14
mars-21	255,31	245,42	0,28	245,70	3,76
avr-21	252,80	242,39	0,29	242,68	4,01
mai-21	258,56	245,60	0,31	245,90	4,89
juin-21	236,56	228,16	0,30	228,46	3,42
juil-21	226,41	215,71	0,44	216,15	4,53
août-21	226,08	213,16	0,17	213,33	5,64
sept-21	233,78	222,15	0,28	222,43	4,85
oct-21	250,61	238,06	0,24	238,30	4,91
nov-21	259,33	248,37	0,22	248,58	4,14
déc-21	272,44	259,80	0,22	260,02	4,56
CUMUL 21	2 952,54	2 814,80	3,34	2 818,14	4,56

2022	ENERGIE NETTE	ENERGIE DISTRIBUEE PAR LES POSTES	CONSOMMATION AUXILIAIRE	ENERGIE RECUE AUX POSTES	Pertes transport %
44 562,00	269,34	257,98	0,2910	258,28	4,11
44 593,00	249,73	238,44	0,2676	238,70	4,41
44 621,00	281,18	264,29	0,3413	264,63	5,89
44 652,00	284,26	268,21	0,3593	268,57	5,52
44 682,00	274,49	262,67	0,3023	262,97	4,19
44 713,00	257,59	242,82	0,3905	243,21	5,58
44 743,00	233,90	222,24	0,3821	222,62	4,82
44 774,00	228,86	216,26	0,3680	216,63	5,34
44 805,00	242,63	227,44	0,3632	227,80	6,11
44 835,00	264,37	250,92	0,4186	251,34	4,93
44 866,00	268,09	253,37	0,4830	253,85	5,31
44 896,00	288,06	265,89	0,5388	266,43	7,51
CUMUL 22	3 142,48	2 970,53	4,51	2 975,03	5,11

Les infrastructures de production, transport et distribution

- Lignes et Réseau :

Niveau de tension (kV)	Longueur (km)	Section de câbles (mm²)	Courant admissible (A)
225	575	570 AAAC	1652 (800A In TC ligne)
	116	363 AAAC	685
110	348,5	400/50 ACSR	673
		300 ACSR	563
		228 AAAC	400
	55,52	150/25 ACSR	307
60	82	150 /25 ACSR	307
	1,41	150 Cui	449
30	143,55	70/12	212
	44,5	185/25 ACSR	430
	15,5	120/20	410
	97,4	70/12	212
	112	240 Alu	508
	Total 30 kV=412,95		

L'année 2022 a été marquée par des événements qui ont perturbé le transport de la totalité des énergies électriques produites vers les postes sources de relai.

Ces événements sont récapitulés dans le tableau ci-dessous :

Les infrastructures de production, transport et distribution

- **Tableau des énergies du RIC**

Désignation	Unité	2021	2022	Ecart	Variation (%)
Prévision de la demande	GWh	3 186	3 385	199	6,25
Energie réalisée	GWh	2 995	3 181	186	6,21
Energie non distribuée	GWh	105,93	56,66	-49,27	-46,51

- **Tableau des incidents**

Désignation	Nombre	2021	2022	Ecart	Variation (%)
Total déclenchements généraux	Nombre	13	6	-7	-53,8
Total déclenchements partiels système CWE	Nombre	0	6	6	
Total déclenchements Artères	Nombre	4044	4870	826	20,4
Total Consignations Artères	Nombre	1651	2211	560	33,9

Longueur des réseaux HTB

Il est composé de trois niveaux de tension : le niveau 225 kV, le niveau 110 KV, le niveau 60 et le niveau 30 KV.

En 2022, les réseaux HTB représentent 1 591,38 km dont 691 km de lignes 225 kV, 404,02 km de lignes 110 KV, 83,41 km de 60 KV et 412,95 km de ligne 30 kV.

5. La distribution d'Energies :

Indicateurs	Réseaux de distribution		
	Année 2022	Année 2021	Variation %
Temps équivalent de coupure – incidents (h)	68,1	84,4	- 19,3
Temps équivalent de coupure – Travaux (h)	63,4	90,9	- 30,3
Nombre d'interruption poste incidents	59,5	44,1	34,9
Nombre d'interruption poste travaux	66,3	59,9	10,7
Nombre de nouveaux postes raccordés	121,0	155,0	- 21,9
Puissance installée des nouveaux postes raccordés (kVA)	38 005,0	37 995,0	0,0
Accroissement de la longueur du réseau MT(m)	33 654,0	44 671,0	- 24,7
Taux de réalisation du programme d'entretien des postes MT/BT* (%)	60,0	63,0	- 4,8
Injections de nouveaux transformateurs publics	81,0	66,0	22,7
<i>En puissance (en kVa)</i>	13 585,0	12 285,0	10,6
Injections de nouveaux transformateurs MT/BT Privés	98,0	89,0	10,1
<i>En puissance (en kVa)</i>	28 512,0	25 710,0	10,9
Taux d'avarie des transformateurs (%)	9,1	11,2	- 18,9
Indice de durée moyenne d'interruption MT (SAIDI MT)- hors délestages * (h)	131,5	144,4	- 8,9
Pourcentage de feeders de distribution dont la tension en bout est normal	71,3	71,3	-

Pour les travaux, le TEC a passé de 72.4h à 74.1 en 2022. Cette augmentation est liée aux volumes de demande de coupure pour les travaux engagés par les entreprises prestataires dans le cadre de réhabilitation du réseau de distribution.

Le nombre d'interruption postes a également connu une augmentation. Il a été de 59.5h pour les incidents et 66.3h pour les travaux contre respectivement 33.5h et 50.4 en 2022.

Le pourcentage de feeders BT dont la tension en bout de ligne est normale reste maintenu à 71.3%. Il faut dire que depuis 2018, il n'y a pas encore eu de nouvelle campagne de mesure de tension. Il est à souligner toutefois que la nette amélioration de cet indicateur reste fortement liée à la mise en œuvre des projets de réhabilitation.

L'indice de durée moyenne d'interruption MT a connu une réduction significative en ce sens qu'il a passé de 175.3h en 2021 à 131.5h en 2022. Ces chiffres n'incluent pas les délestages.

Le taux d'avarie de transformateurs publics a connu une augmentation de 170 à 228 transformateurs avariés suite à la non protection des transformateurs et une augmentation excessive de la demande qui se traduit par la surcharge des équipements.

6. L'accès à l'électricité :

La situation dans les régions les plus isolées et en Afrique subsaharienne reste particulièrement préoccupante, puisque 573 millions de personnes y vivent toujours dans le noir. Pour raccorder les ménages les plus pauvres et les plus difficiles à atteindre, des solutions hors réseau, y compris l'éclairage solaire, les installations solaires domestiques et, de plus en plus, les mini-réseaux, seront au cœur des solutions. À l'échelle mondiale, au moins 34 millions d'individus ont pu accéder à des services électriques de base grâce aux technologies hors réseau. Le rapport insiste par ailleurs sur l'importance de la fiabilité des énergies renouvelables et de leur coût, qui doit rester abordable. (Banque Mondiale)

En guinée plusieurs projets ont été initiés et réalisés afin de pallier à ce manque criard de l'électricité dans les zones urbaines reculées d'une part et dans les localités rurales d'autre part notamment :

PAEEG EDG, PREREC 2, Projet de Réhabilitation d'extension du Réseau de Distribution et de Transport de Conakry (PRERTDC) ; Projet CLSG – Volet Électrification Rurale (CLSG-Ver) :

En revanche, des projets financés sous fond propres, EDG-SA a également apporté des solutions pérennes et correctes :

- Le lancement de l'alimentation en énergie électrique de la ville de Nzérékoré en avril 2022, par la ligne 225 KV de CLSG à partir de Yéképa (République du Libéria) ;
- Le lancement de l'alimentation en énergie électrique de la ville de Boké
- le 3 septembre 2022 par la ligne 225 KV de l'OMVG à partir du poste de Kaléta) ;
- Le lancement de l'alimentation en énergie électrique des villes de Mali, Lélouma, Koubia et Tougué dans le cadre du projet d'électrification des 26 Préfectures ;
- La mise en service de 29 localités dans les zones de Forécariah et Kindia dans le cadre du volet d'électrification rurale du projet CLSG ;

2022

SITUATION COMMERCIALE



1. La clientèle :

En 2022, EDG-SA compte 681 179 clients, soit une augmentation de 7% (+42 878 clients) par rapport à 2021.

Sa répartition en mode de facturation est le suivant :

- ✓ 654 712 abonnés en post-paiement dont 138 912 dotés de compteurs (soit 21% de clients abonnés)
- ✓ 26 467 abonnés en prépaiement, soit 4% du parc clientèle de l'EDG.

TABLEAU DE REPARTITION DES ABONNES PAR TARIFS

Types Abonnés	Nbre Abonnés	Abonnés au Compteur	Abonnés sans Compteur
Domestique	657 967	118 570	539 397
Professionnel BT	15 100	10 999	4 101
BT Hors Taxe	181	101	80
Administration BT	5 634	3 018	2 616
Gratuité	1 732	305	1 427
TOTAL BT	680 614	132 993	547 621
Général MT	470	438	32
MT Hors Taxe	23	23	-
Administration MT	64	55	9
HT privé	8	5	3
TOTAL MT/HT	565	521	44
TOTAL	681 179	133 514	547 665

L'énergie totale facturée à l'ensemble de la clientèle est de 1 943 GWhs en 2022 contre 2 307 GWhs en 2021, soit une diminution de 15,78% (-364 GWh) par rapport à 2021.

Cette diminution qui se situe essentiellement au niveau des abonnés basse tension privés (domestiques) s'explique par le redressement des factures forfaitaires et le gel de la facturation des abonnés inexistantes.

Le niveau de facturation de la clientèle Moyenne tension s'est presque maintenu entre les deux périodes (augmentation de 1%).

Les activités commerciales

La facturation de l'Administration a subi une hausse importante en 2022 (53%) avec l'arrivée dans le parc de l'administration des nouveaux abonnés comme l'éclairage public, les panneaux de signalisation, de nouvelles directions, etc.

Vente (GWh)	2021	2022	Variation 2022/2021
Basse tension privé	1 918	1 520	-20,76
Moyenne tension privé	332	337	1,35
Administration	56	86	52,63
Total	2 307	1 943	-15,78

La vente en 2022 est de 2009 Milliards de GNF contre 1551 Milliards de GNF en 2021, soit une augmentation de 29,50% (+458 Milliards de GNF)

2. Le Chiffre d'Affaires sur les ventes d'énergie :

Le chiffre d'affaires total réalisé sur ces ventes (hors taxes et hors prime fixe) en 2022 est de 1 650 milliards de GNF contre 1 273 milliards de GNF, soit une augmentation de 29,63% (+377 Milliards de GNF).

- **Taux de facturation :**

Le volume d'énergie facturée pour l'année 2022 s'élève à 1 243 GWhs pour 3 263 GWhs d'énergie produite soit un taux de facturation de 60% contre 75,2% en 2021 pour une production de 3 069 GWhs.

Il faut souligner qu'en 2022, nous avons procédé et poursuivons le toilettage de la base client, pour éradiquer les fausses facturations. Ainsi la baisse du niveau de facturation qui en découle se traduit par une réduction du taux de facturation.

- **Encaissements :**

Les encaissements de 2022 ont été de 1 268 Milliards de GNF contre 846 Milliards de GNF en 2021, soit une augmentation de 49,92% (+422 Milliards de GNF). Cette situation est due au rattrapage des encaissements affectés par le changement de logiciel en 2021 et perte de l'habitude de paiement suite à la pandémie de COVID-19. En plus de ces deux phénomènes, il faut signaler la rigueur sur les activités de recouvrement courant l'année 2022.

- **Efficacité Énergétique :**

En 2022, le nombre de compteurs posés et raccordés s'élève à 24 933 contre 51 095 en 2021. Cette baisse de compteurs posés est due à la rupture du stock dans les différents magasins de l'EDG.

À date, un peu moins de 5 milles compteurs, représentant 65% du volume d'affaire d'EDG, sont relevés à distance à partir du centre de télégestion des compteurs. Chaque mois les agences reçoivent les index de ces compteurs à partir du centre pour facturer. Cela diminue considérablement les risques d'erreur de lecture sur le terrain. A remarquer que tous les abonnés moyenne tension disposent ce type de compteur, de même que les abonnés basse tension professionnel potentiel.

Quelques réalisations en 2022 :

- ❖ Une augmentation considérable (40%) des encaissements privés de l'année 2022 par rapport à ceux de l'année 2021.
- ❖ Une baisse de la facturation des abonnés privés due à l'assainissement du fichier clientèle.
- ❖ Campagne de recensement électrique des abonnés pour la mise en place de la gestion par transformateur.
- ❖ Pose compteurs totalisateurs sur les transformateurs.
- ❖ Réhabilitation des agences de Taouyah ; Kipé.
- ❖ Déménagement de l'Agence de Kissosso.
- ❖ Ouverture d'une nouvelle agence à Yattayah.
- ❖ Création de sept (7) délégations Régionales à l'Intérieur du pays.

2022 AFFAIRES FINANCIÈRES



1. La situation Financière :

En dépit de l'augmentation du chiffre d'affaires et de la réduction de certains postes de dépenses, nous avons assisté à une baisse de la subvention d'exploitation qui a été une performance car le niveau de desserte s'est accru avec moins de subvention.

Informations financières Provisoires en attente des États de Synthèse de 2022

Solde Intermédiaire de Gestion SIG	2021	2022	Variation	
			Valeur absolue	En %
Chiffre d'Affaires	1 273,00	1 650,00	377	29,62
Autres produits	-	-	-	#DIV/0!
Subvention d'exploitation	3 244,70	2 919,00	- 326	- 10,04
<u>Revenus</u>	<u>4 517,70</u>	<u>4 569,00</u>	<u>51</u>	<u>1,14</u>
Achats d'énergie	- 4 000,00	- 3 635,00	365	- 9,13
Achats de combustibles	- 411,00	- 215,00	196	- 47,69
Charges de personnel	- 149,00	- 165,00	- 16	10,74
Impot et Taxes	- 29,40	- 25,80	4	- 12,24
Autres Charges	- 904,19	- 530,05	374	- 41,38
Variation de Stock	107,00	118,00	11	10,28
<u>Total des charges</u>	<u>- 5 387</u>	<u>- 4 453</u>	<u>934</u>	<u>- 17,33</u>
<u>Résultat Exploitation</u>	<u>- 869</u>	<u>116</u>	<u>985</u>	<u>- 113,37</u>

Résultat d'Exploitation :

L'année 2022 s'est achevée avec un Chiffre d'Affaires (CA) de 1 650 MdsF contre 1 273 MdsF en 2021, soit une progression de 377 MdsF (+29,65%).

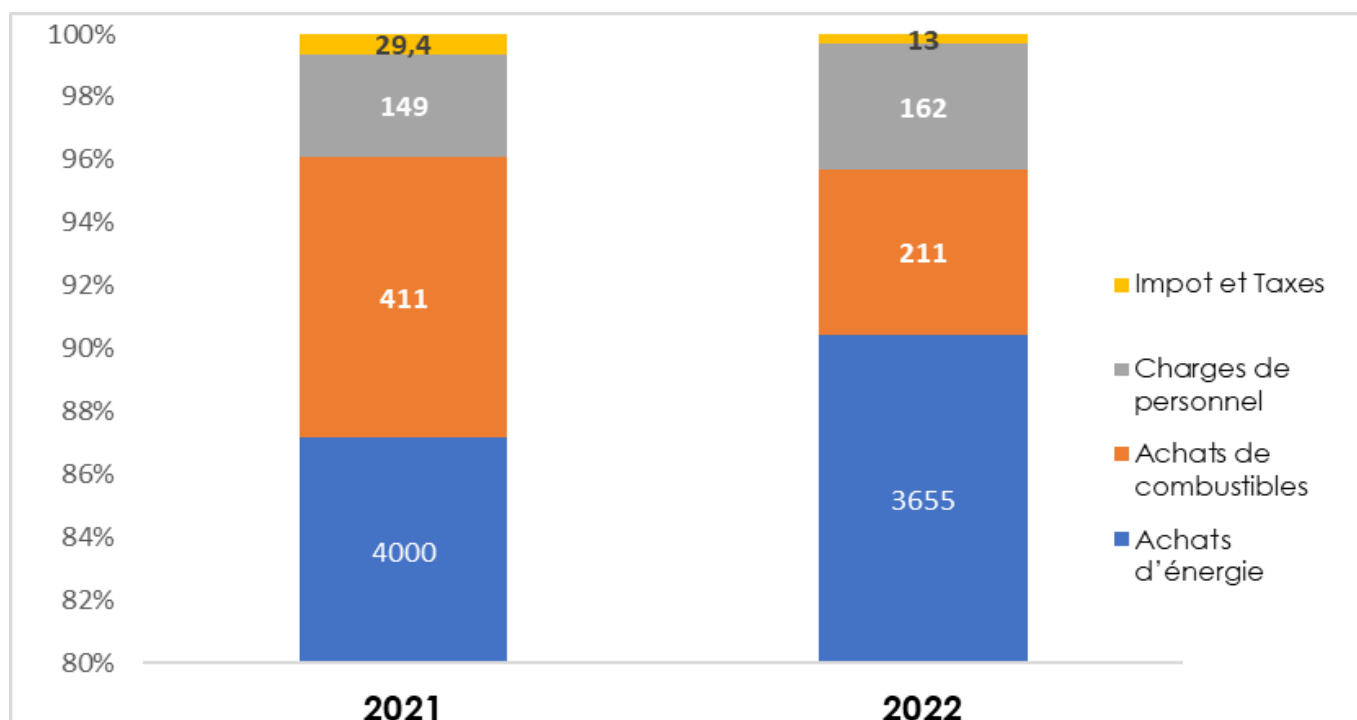
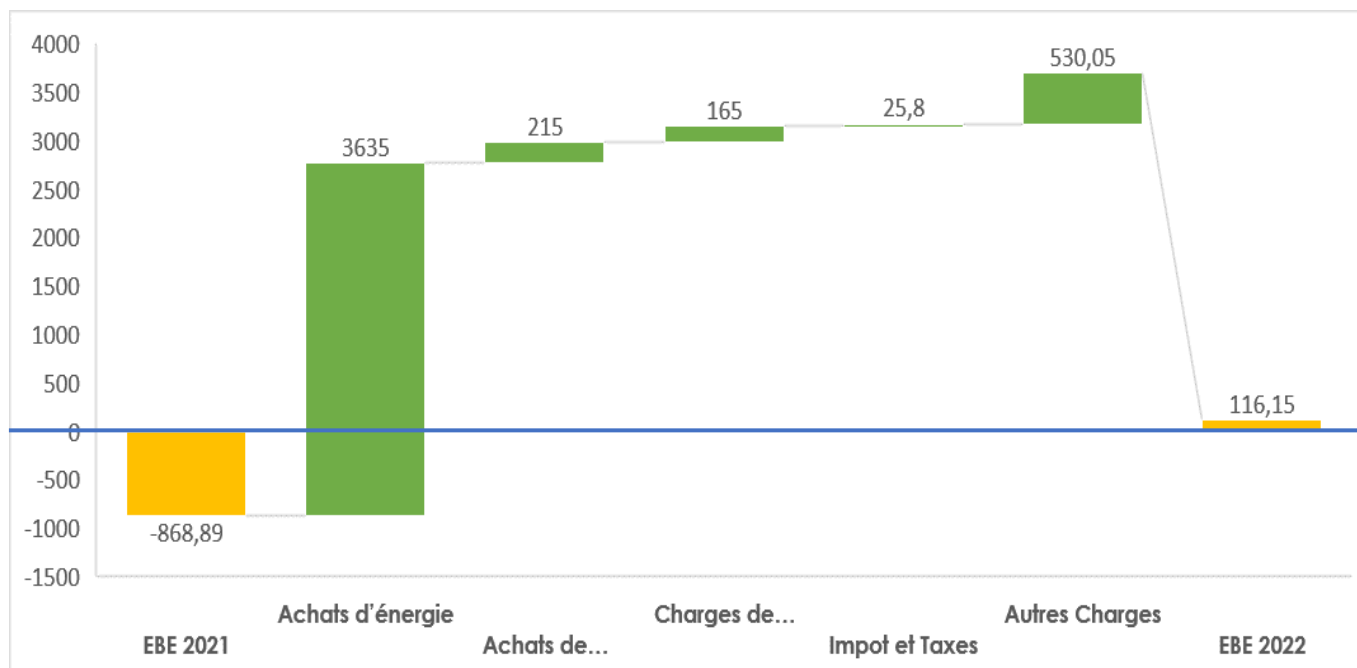
Cette progression s'explique essentiellement par la hausse du prix du kwh en 2022.

L'année 2022 a été marquée aussi par la baisse significative de la subvention d'exploitation de l'ordre de 10% ;

Cette performance a été possible par les politiques et stratégies mises en place notamment : l'optimisation des moyens de production en priorisant les centrales EDG-SA.

Les achats d'énergie et combustibles ont connu également une baisse remarquable, tandis que les charges du personnel ont connu une légère augmentation due au reclassement de certains employés dans les bonnes classes et le recrutement de quelques agents

Décomposition et Analyse du Résultat d'Exploitation :



- **377 MdsF** de hausse du Chiffre d'Affaires soit une progression de 18% (1 650 MdsF en 2022 vs 1 273 MdsF en 2021). Cette amélioration est due à l'augmentation de du prix du KWh soutenue par la hausse du nombre de consommateurs donc de la demande ;

- **374 MdsF** en 2022 d'économie réalisée se rapportant aux charges liées aux prestations et services extérieurs, cette baisse remarquable a été possible par la mise en place de moyens de contrôle plus stricte et la refonte de certains contrats de prestation ;
- **326 MdsF** de baisse de la subvention d'exploitation, soit 3 244 en 2021 contre 1 919 MdsF en 2022. Cette baisse est induite par la nécessité d'accroître l'optimisation des moyens de production source EDG-SA.

Malgré la baisse du poste Achats d'énergie, il faut prendre en compte les clauses « Take or Pay » incluses dans les contrats d'achat d'énergie auprès des IPP, et l'augmentation du tarif du kWh de Kaleta (+1,5%/an jusqu'en 2024) conformément aux dispositions contractuelles.

Le résultat d'exploitation a atteint 116 MdsF en 2022 contre -868 MdsF en 2021, soit une amélioration de la situation financière de 752 MdsF qui s'explique par :

- **196 MdsF** d'économie réalisé par rapport à 2021 dans l'achat de combustibles, cette performance a été possible grâce au basculement de la production d'énergie des sources thermiques vers les hydrauliques et aussi des mesures à l'interne de réduction de coût liées à ce poste ;

2. Trésorerie :

Le cumul des versements dans nos différents comptes bancaires s'élève à fin décembre 2022 à 1 273 MdsF contre 843 MdsF enregistré 2021, soit une hausse de 425 MdsF (50 %), due essentiellement à l'effet combiné des éléments suivants :

- **Du paiement des factures de l'Administration de + 106 Mdsf ;**
- **Des encaissements des agences de Conakry de + 186 MdsF.**
- **Des encaissements des Agences de l'intérieur de + 70 MdsF ;**
- **Du préfinancement TOPAZ de + 60 MdsF ;**
- **Du produit financier de + 3,3MdsF ;**
- **Autres encaissements de - 0,7 MdsF**

Les versements en banque des recettes encaissées se répartissent comme suit :

Centres	ENCAISSEMENTS		Ecart	
	2022	2021	absolu	Rélatif
Grand Conakry	888 137 779 417	701 805 100 574	186 332 678 843	27%
Agences interieures	128 749 195 407	58 820 379 605	69 928 815 802	119%
Administration	180 597 708 219	75 000 000 000	105 597 708 219	141%
Autres Encaissements	5 202 142 145	2 599 449 028	2 602 693 117	100%
Préfinancement Topaz	70 128 284 764	9 920 120 000	60 208 164 764	607%
Subvention			0	
Total	1 272 815 109 952	848 145 049 207	424 670 060 745	50%

Les versements en banques réalisés par les agences commerciales (hors Administration, Préfinancement TOPAZ et autres produits) se sont élevés à 1 016 MdsF contre 759 MdsF à la même période de 2021, soit une hausse de 34 %. En moyenne, les versements mensuels se situent autour de 80 MdsF.

A group of five men are gathered outdoors in front of a red building with a large open metal door. One man, wearing a blue shirt, black trousers, and a red hard hat, is shaking hands with another man in a blue patterned shirt and a yellow high-visibility vest. To the left, two other men in yellow hard hats and high-visibility vests are looking on. To the right, a man in a striped shirt and yellow high-visibility vest is looking down at a mobile phone. The background shows an electrical cabinet inside the open door. A green semi-transparent banner with white text is overlaid across the middle of the image.

2022 PROJETS & INVESTISSEMENTS

1. Études, Planification & Équipements

a. Activités Liées aux Études et aux Travaux

À la Direction des Études, Planification et Équipements, l'année 2022 a été marquée, essentiellement, par l'accomplissement des activités liées aux études, suivi/contrôle et réceptions, notamment :

- Études d'alimentation et/ou d'extension des réseaux MT/BT de certaines villes et localités à l'intérieur du pays ;
- Suivi et contrôle de l'exécution des Projets financés dans le cadre de l'amélioration de l'accès à l'électricité pour tous ;
- Réception des équipements en usines et les travaux sur sites ;
- Participation aux séminaires et réunions organisés à l'intérieur ou à l'extérieur au tour du développement des énergies renouvelables ;

b. Situation des Projets Financés par les Bailleurs en 2022

L'exécution des projets financés par les Bailleurs dont EDG est maître d'ouvrage délégué se présente comme suit :

❖ **Projet Energie Guinée (PEG)**

Financé par la banque Européenne d'investissement avec un budget de 60 Million d'euro.

Le projet PEG consiste à la réhabilitation des barrages hydro-électrique de :

- Grandes chutes avec un taux d'exécution de 45% ;
- Baneah avec un taux d'exécution de 22% ;

Également à la réhabilitation des postes sources de :

- Kipé avec un taux d'exécution de 0% ;
- Sonfonia avec un taux d'exécution de 11% ;

Et la construction du poste de Sonfonia Casse avec un taux d'exécution de 99,7%, il a été réceptionné en décembre 2022.

Ce projet a accusé assez de retard compte tenu de la pandémie Covid-19, du problème d'accès à la chambre des vannes de grandes chutes et de Banéah ainsi que des difficultés liées au dédouanement des conteneurs du port et des chèques CTSS.

À date, les travaux ont repris correctement et selon le planning fournis par la structure, Grandes Chutes et Baneah seront opérationnels d'ici fin décembre 2022.

❖ **Le Projet de Redressement du Secteur d'Electricité (PRSE) :**

Financé par la Banque Mondiale à hauteur de 53 591 600 USD, L'objectif du Projet est d'améliorer la performance technique et commerciale d'Électricité de Guinée. Il est composé comme suit :

- **Fourniture de Matériels d'exploitation et Maintenance**
- **Fourniture des matériels roulants...**
- **La construction du Poste Source de Kissosso d'une capacité de 100 MVA**

Ce projet a été clôturé à la date du 31 Mars 2022, la réception provisoire a été effectuée en collaboration avec L'unité de Gestion du Projet, Electricité de Guinée, l'ACGP ainsi que l'Ingénieur conseil. Les réserves observées par l'équipe de supervision sont en train d'être corrigées et la réception définitive des ouvrages est prévue le 31 Mars 2023.

❖ **Projet de Réhabilitation d'extension du Réseau de Distribution et de Transport de Conakry (PRERTDC) :**

Ce projet est financé par l'Agence Française de Développement (AFD) à hauteur de 75 Million d'Euro, dont les composantes sont :

- **Réhabilitation et Extension du réseau de distribution électrique de Conakry ainsi que l'installation des éclairages publics**
- **Réhabilitation et renforcement du réseau de transport**
- **Mise en Œuvre et renforcement de capacité**
- **Construction du Poste Source de SANOHYAH d'une capacité de 150 MVA.**

Actuellement, nous tendons vers la fin du projet car le poste a été provisoirement réceptionné et est à 100%, il y a juste quelques corrections encours et le coté distribution est à 95,5%.

❖ **Projet CLSG – Volet Électrification Rurale (CLSG-Ver) :**

Ce projet est financé par la Banque Africaine de Développement (BAD) à hauteur de 10 275 000 UC, le projet consiste à la construction du réseau de distribution rurale 30/0,4 kV, la fourniture des compteurs à prépaiement...

- **Lot 1 :** Les travaux de construction des réseaux électriques MT et BT de 25 localités dans la Région de Kindia sont achevés le 31 Décembre 2021 et ont été réceptionnés par la commission Interministérielle. En raison de l'électrification de 02 localités par la société d'exploitation de Clinker (Diamond Ciment), le projet les a remplacé par 06 nouvelles localités ;

Les travaux ont été exécutés conformément aux spécifications du marché ; et la Commission a prononcé la réception provisoire à la date du 27 juin 2022

- **Lot 2** : Avancement des travaux de construction du réseau BT est entre autres :

Fouilles 77%, levage supports 77%, bétonnage supports 73%); Avancement des travaux de construction du réseau MT est entre autres :

Fouilles 55%, levage supports 50%, bétonnage supports 45%.

❖ **Projet de Réhabilitation du Réseau Électrique de Conakry (PRREC-2) :**

Ce projet financé à 98% par la Banque Islamique de Développement et à 2% par le Gouvernement Guinéen soit un budget de 56 Million USD, il consiste à la construction du réseau MT/BT, la construction des postes a cabines maçonnées par la réhabilitation du réseau existant ainsi que la fourniture et l'installation des compteurs.

❖ **Projet d'Amélioration d'Accès à l'Electricité en Guinée (PAAEG) :**

Ce projet est financé par la Banque Mondiale à hauteur de 50 Millions USD et par l'Agence Française de développement à hauteur de 58,5 Millions USD, soit un budget total de 108 Millions USD.

Ses composantes sont entre autres :

- **Régulation d'environ 100 000 branchements illégaux à Conakry ;**
- **Réhabilitation et extension des réseaux de distribution de Maneah, Dubreka, Coyah et Grand Conakry ;**
- **Réhabilitation, densification et Extension des réseaux de Distribution de Kindia et du Réseau MT de Donkeah-Kindia.**

❖ **Projet Dispatching National de Guinée (PDNG) :**

Ce projet est financé à hauteur de 14 136 695 Euro dont 80% sont supportés par le Fonds D'Abu Dhabi (AFDF) et 20% par le Budget National de Développement (BND).

Il consistait à la construction du Centre National de Conduite (CNC), de l'acquisition et l'installation des équipements SCADA, RTU et de Télécommunications.

Les réserves observées par l'équipe de supervision sont en phase d'être levées. Le taux de réalisation est à 98% avec un taux de décaissement de 90%.

Les projets & Investissements

L'action en cours actuellement est l'interconnexion par fibre Optique de Dalaba-Pita-Kinkon-Labé.

❖ **Projet 26 Préfectures :**

Ce projet est financé par le Budget National de Développement (BND) avec un budget de 93 269 730 Euros.

Il consiste à la construction du réseau électrique de 26 chefs-lieux, de la construction des abris groupes et bâtiments d'exploitation de 17 préfectures.

Fourniture, Réalisation des travaux d'électrification et des branchements dans les localités de Nzérékoré, Siguiri, Mandiana, Koumba, Douako, Kouriah et la Construction d'une centrale thermique à Siguiri (Nouveau Projet)

SUIVI DES PROJETS FINANCES PAR LES BAILLEURS DE FONDS

Projets	Bailleurs	Budgets	Budget converti/\$	Composantes	Taux d'Exécution Physique		Taux d'Exécution Financière		Montant Décaissé	
					2021	2022	2021	2022	2021	2022
PRSE	BM	53 M\$	53 000 000,00	Vollet Transport	80%	95%	84%	88%	44 520 000,0	46 640 000,0
PRERTDC	AFD - UE	75 M€	82 417 582,42	Vollet Distribution	86%	95,5%	66%	87%	54 395 604,1	71 703 296,0
				Vollet Transport	74%	100%				
PRREC-2	BID	56 M€	61 538 461,54	CEGELEC Lot1	65%	98,39%	28%	56%	17 230 769,1	34 461 538,0
				GECI/SGTF Lot2	37%	79,29%				
				INEO E et S Lot3	79%	100%				
CLSG-Ver	BAD	10 M UC	13 200 000,00	LUCKY (Dist-Forecariah)	25%	65%	36%	70%	4 752 000,0	9 240 000,0
				STEG (Dist-Nzerekore)	90%	38,79%				
PAAEG	BM-AFD	88 M\$	88 000 000,00	TAS(56700Branch)	5%	64,94%	18%	37%	15 840 000,0	32 560 000,0
				Topa.G(43300Branch)	10%	56%				
				CEGELEC-Coyah	16%	47%				
				STEG MT/BT Coyah	18%	63,15%				
				CEGELEC-MT/BT Dubrek	14%	48,79%				
PEG	BEI	60 M€	65 934 065,93	PEG-S CASSE	85%	99,7%	53%	70%	34 945 055,0	46 153 846,0
				PEG-SONF	0%	0%				
				PEG-KIPE	0%	0%				
				PEG-BANEAH	2%	14%				
				PEG-G CHUTES	14%	37%				
P-26 PREFECT	BND	91,8 M€	100 879 120,88	P 26 Prefecture	99%	99%	88%	99%	88 773 625,6	99 870 329,0
				P 26P(Avenant)	85%	85%				
				P 26P(Abris GE)	99%	99%				
				P 26P(Four GE)	100%	100%				
PRDN	ADFD	14,4 M€	15 891 208,79	Const et Instal	80%	98%	90%	90%	14 302 087,20	14 302 087,00
TOTAL			480 860 439,56						274 759 140,98	354 931 096,00

Taux de change à la date du 4 Avril 2023, le taux de change est: 100\$ = 91,3 €

En termes d'avancement physique des travaux exécutés par les projets ci-après ont atteint les 100%, tels que :

- La construction du poste de Sonfonia Casse dans le cadre du Projet Energie Guinée ;
- La construction du Poste Source de SANOYAH d'une capacité de 150 MVA dans le cadre du Projet de Réhabilitation, d'extension du Réseau de Distribution et de Transport de Conakry (PRERTDC) P ;
- La construction du poste source de Kissosso/

En termes d'exécution financière, seul le Projet des 26 Préfectures a atteint les 100%.

En 2022, le montant décaissé par l'ensemble des projets est de 354 931 096 \$, soit 73, 81% du montant global (480 860 439,56 \$).

Les projets & Investissements

Projets financés sous Fonds Propres : En 2022, le montant décaissé par l'ensemble des projets financement EDG-S.A en cours d'exécution à la DEPE est de 83 791 261 233 GNF, soit 78,28% du montant global (107 040 409 288 GNF).

Projets	Prestataire	Délai	Exécution Physique 2022	Projets	Montant	Délai	Exécution Financière 2022
ERAM Boké	TOPO	31-août	100%	ERAM Boké	1 227 653 335	31/08/2022	982 122 668
ERAM Labé	TOPO	15/09/2022	100%	ERAM Labé	1 335 295 824	15/09/2022	1 068 236 659
ERAM Nzérékoré	TOPO	15/09/2022	100%	ERAM Nzérékoré	1 678 078 238	15/09/2022	1 342 462 590
Alimentation du secteur Kakoui_Boké	TOPO	30/06/2022	100%	ERAM Siguri	2 499 142 911	15/09/2022	1 999 314 329
Alimentation du secteur Kissassi_Boké	TOPO	30/11/2022	100%	Alimentation du secteur Kakoui_Boké	830 292 200	30/06/2022	830 292 200
ERAM Siguri	TOPO	15/09/2022	100%	Alimentation du secteur Kissassi_Boké	698 802 490	30/10/2022	0
Conversion et extension réseau Kamsar	TOPO	30/11/2022	71%	Conversion et extension réseau Kamsar	27 368 459 800	30/11/2022	21 894 767 840
Construction ligne Boké Kamsar	Aichfet	30/11/2022	77%	Construction ligne Boké Kamsar	31 896 174 293	30/11/2022	25 516 939 434
OMVG Boké	TOPO	31/08/2022	100%	OMVG Boké	5 261 085 000	31/08/2022	10 245 963 038
OMVG Labé	KAMA	30/11/2022	100%	OMVG Labé	3 942 053 620	30/11/2022	4 419 042 099
OMVG LINSAN	KAMA	30/11/2022	100%	OMVG LINSAN	1 618 880 905	30/11/2022	1 814 765 493
OMVG MALI	KAMA	30/11/2022	100%	OMVG MALI	1 955 823 183	30/11/2022	1 911 920 459
Ligne aérosouterraine Boké	TOPO	30/11/2022	100%	Ligne aérosouterraine Boké	585 272 000	/	585 272 000
Ligne aérosouterraine Labé	TOPO	30/11/2022	80%	Ligne aérosouterraine Labé	-	/	0
Ligne aérosouterraine LINSAN	/	30/11/2022	0%	Ligne aérosouterraine LINSAN	-	/	0
Ligne aérosouterraine MALI	/	30/11/2022	0%	Ligne aérosouterraine MALI	-	/	0
Réhabilitation poste de Labé	/	30/11/2022	80%	Alimentation Garambé	6 417 937 153	/	0
Sortie câbles Poste Sonfonia Casse	Notre Vision	30/11/2022	0%	Réhabilitation poste de Labé	1 273 020 000	/	0
Création départ Sonfonia Casse	Soguirefel	30/11/2022	5%	Sortie câbles Poste Sonfonia Casse	5 491 704 690	30/11/2022	0
Création départ Matoto Hamdalaye	ECE	30/11/2022	45%	Création départ Sonfonia Casse	6 049 812 800	30/11/2022	1 814 943 840
Renforcement alimentation Donka	SHELET	05/09/2022	87%	Création départ Matoto Hamdalaye	5 491 987 025	30/11/2022	1 647 596 108
Déplacement réseau Coyah-Dabola	TOPO	30/11/2022	90%	Renforcement alimentation Donka	1 418 933 821	05/09/2022	425 680 146
Déplacement réseau Coyah-Farmoriaya	SUMEC	05/09/2022	100%	Déplacement réseau Coyah-Dabola	-	05/09/2022	6 978 999 250
Déplacement réseau Kagbélen	SOSETRAP	30/09/2022		Déplacement réseau Coyah-Farmoriaya	-	05/09/2022	312 943 080
Déplacement réseau Km 36 (supervision)	SAVCO-SOSETF	30/09/2022		Déplacement réseau Kagbélen	-	30/09/2022	0
Démantèlement réseau Bambeto	SOGUIREFEL	29/09/2022	0%	Déplacement réseau Km 36	-	30/09/2022	0
Déplacement réseau Bambeto	Pas attribué	/	0%	Déplacement réseau Bambeto	Non Attribué	/	0
Déplacement réseau Hamdalaye	Pas attribué	/	0%	Déplacement réseau Hamdalaye	Non Attribué	/	0
Déplacement réseau Rond point Ham	Pas attribué	/	0%	Déplacement réseau Rond point Hamda	Non Attribué	/	0
Déplacement réseau Kaloum(Supervision)	CBITEC	31/12/2022	0%	Déplacement réseau Kaloum	-	31/12/2022	0
Construction centrale 20 MW Kankan	ONNE	31/12/2022	0%	Construction centrale 20 MW Kankan		31/12/2022	0
				TOTAL	107 040 409 288		83 791 261 233

167 582 522 466

Centre
Service
Client

2022 SUPPORTS &
ORGANISATIONS

Allo!
EDG

APPELEZ LE



626 11 11 11
666 72 72 72

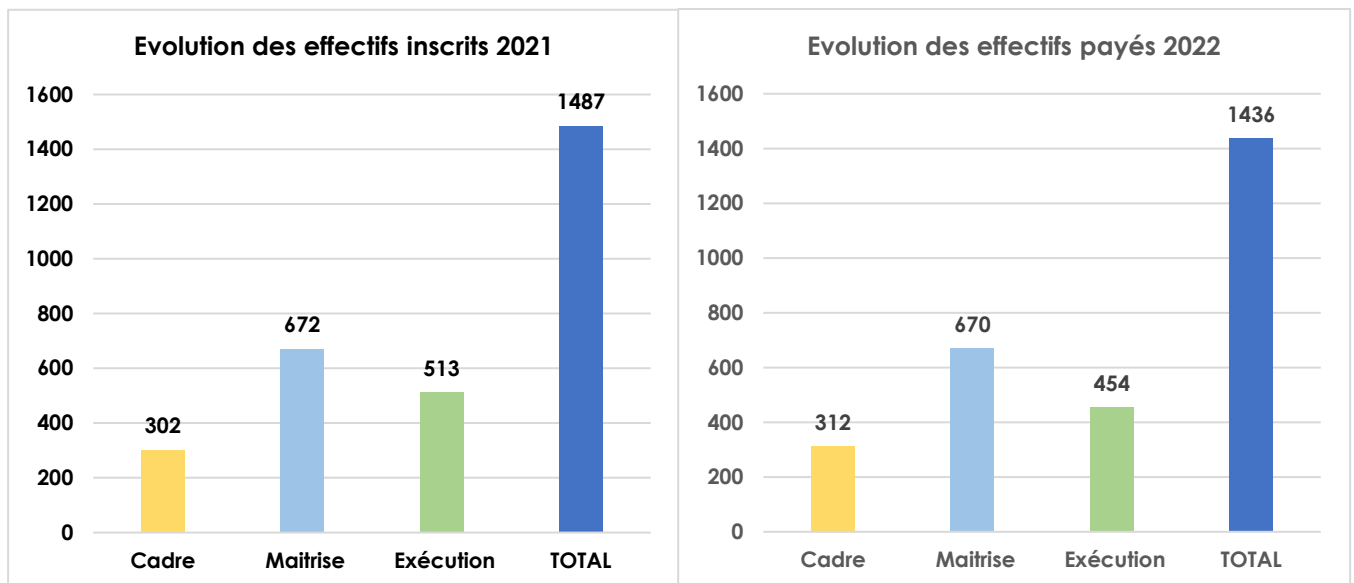


24h/24 7j/7

1. Les ressources humaines

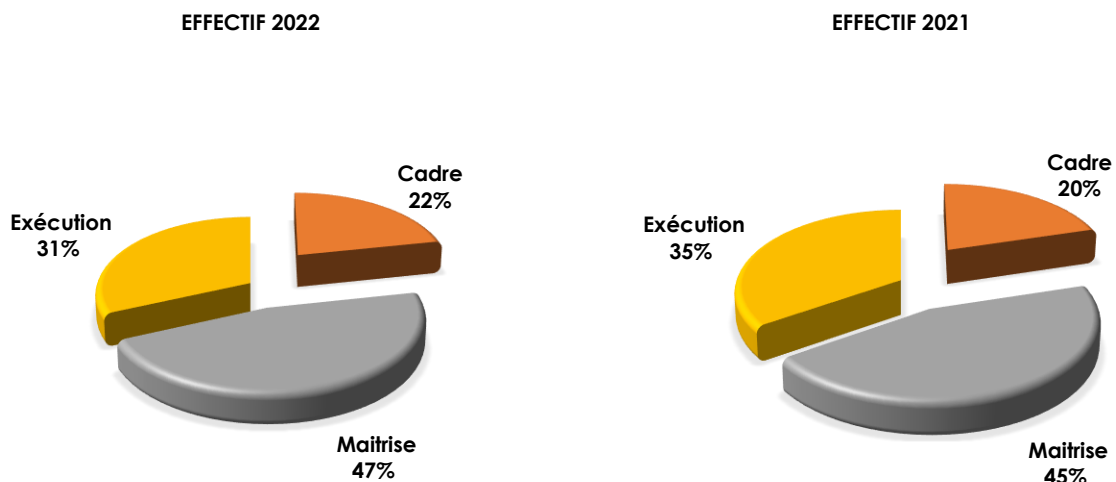
a. Effectifs :

Le personnel permanent de l'EDG au 31 Décembre 2022 est de 1 463 agents (dont 1 436 agents actifs), soit une légère hausse de 0,63 % par rapport à 2021 (1 427 agents).



b. Répartition du personnel par collège :

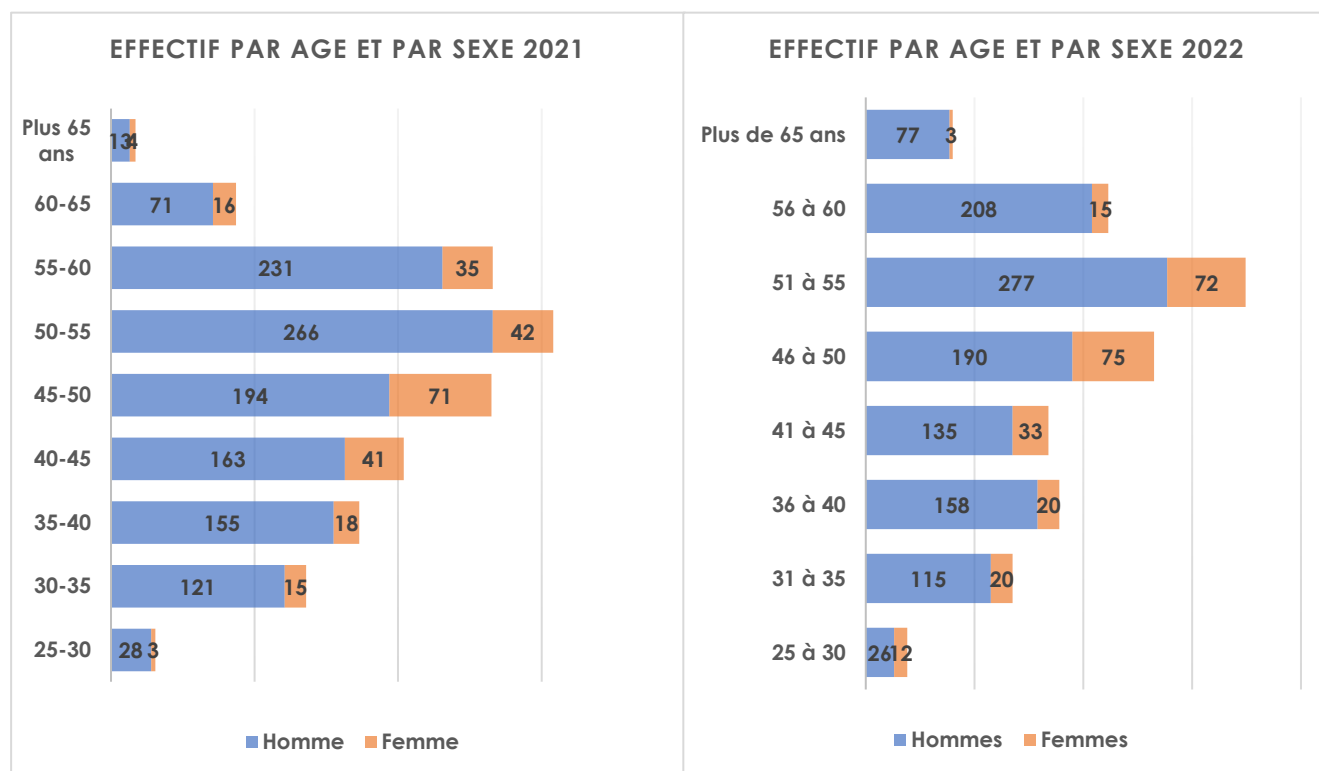
À la fin 2022, EDG compte 312 cadres, 670 agents de maitrise et 454 agents d'exécution. Le personnel connaît une baisse de 3,43% par rapport à 2021 (1 487).



c. Répartition du personnel par sexe et par âge :

Le personnel de l'EDG est composé de 1 186 hommes et 250 femmes. L'effectif âgé de 46 à 60 ans représente 58,29 % en 2022, tandis que pour 2021 L'effectif âgé de 45 à 60 ans représente 56,42%.

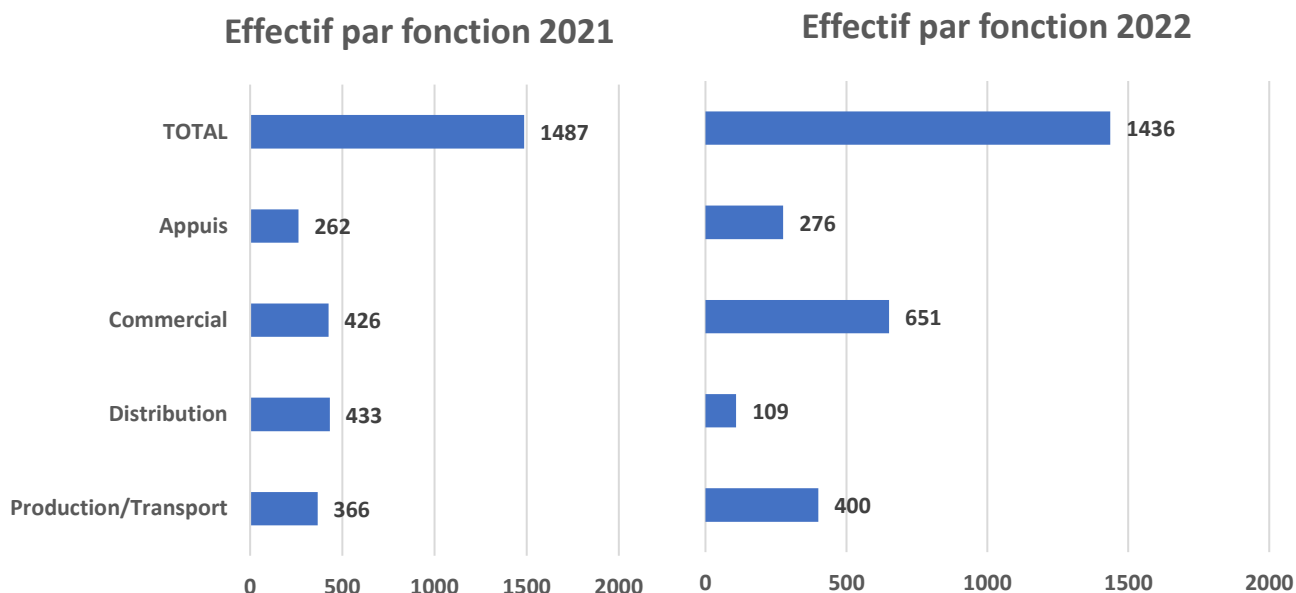
Le personnel âgé au plus 45 ans ont diminué de 26 agents ; il passe de 943 agents en 2021 à 917 agents en 2022.



Effectif par fonction :

Fonctions	2021	2022	Parts 2022 (%)	Var 2022/2021 (%)
Production/Transport	365	400	27,9	9,59
Distribution	430	109	7,6	-74,65
Commercial	424	651	45,3	53,54
Appuis	261	276	19,2	5,75
TOTAL	1480	1436	100,0	-2,97

Le bilan social



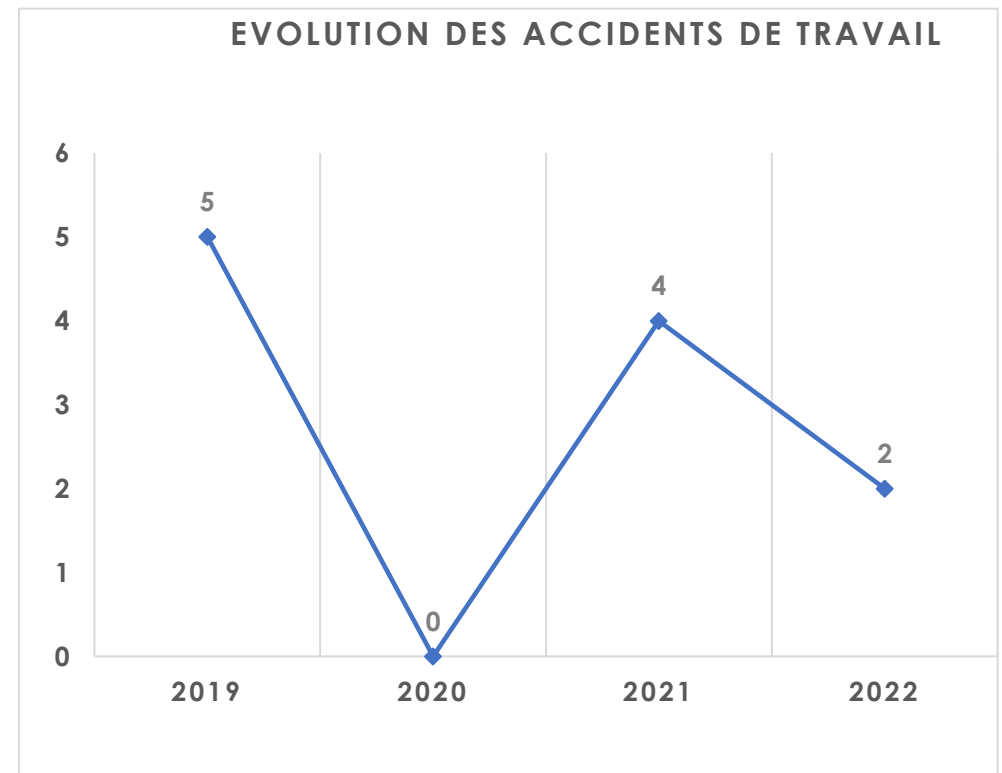
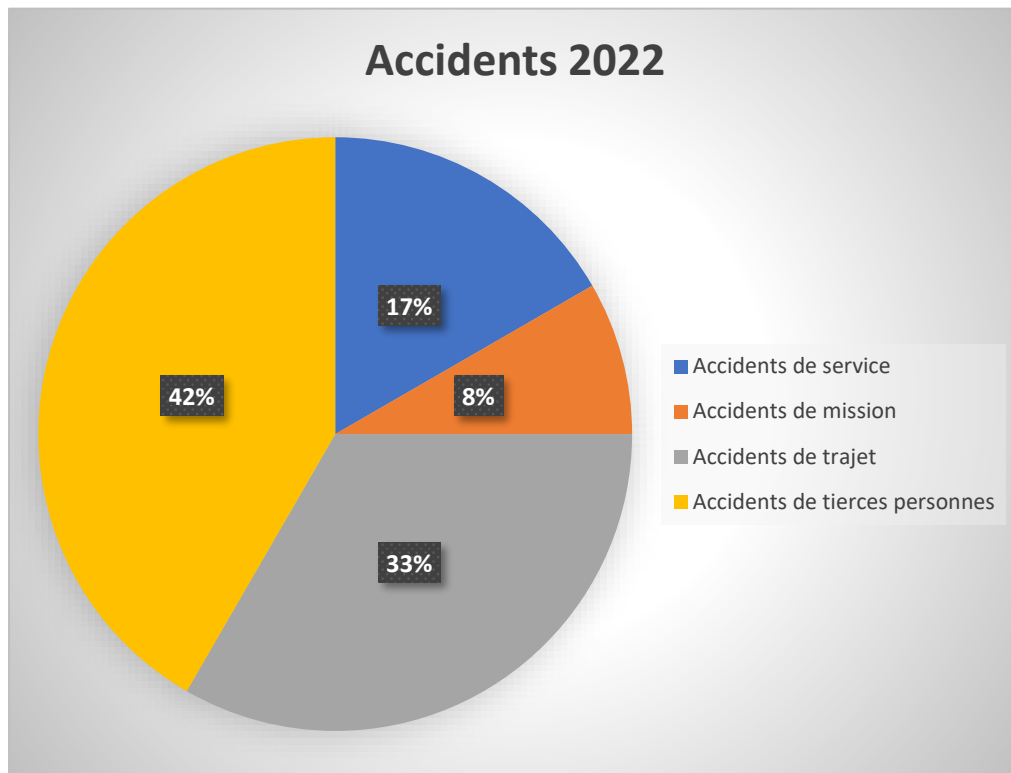
Les activités du DQSE étaient essentiellement axées sur la sensibilisation du top management, aux concepts et enjeux de la qualité, à l'état des lieux de la qualité de l'EDG-S. A dans le cadre des exigences des normes ISO 9001 version 2015. Également sur la proposition d'un plan d'actions de la mise en œuvre de la démarche qualité jusqu'à la certification ISO 9001 de l'EDG-S. A et

Participation à plusieurs comités de réflexions sur l'initiative de la Direction générale relatifs aux bris des transformateurs, au règlement intérieur de l'EDG- S.A, à la proposition des prix de prestations extras tarifaires de l'EDG-S. A, à la révision des procédures achat de l'EDG-S. A et le conseil des disciplines.

d. Bilan des accidents par nature

Années	Accidents de service	Accidents de mission	Accidents de trajet	Accidents de tierces personnes	Total
2021	5	0	9	4	18
2022	2	1	4	5	12
Variations 2022/2021	-60,00	#DIV/0 !	-55,56	25,00	-33,33

Le nombre d'accidents de toute nature en 2022 a été de 12 contre 18 à la même période en 2021, soit une diminution de 33,33%.



Le nombre d'accidents de travail a baissé en 2022 (2) par rapport à la même période en 2021 (4), soit 50%.

2. Audit interne et contrôle de gestion

Missions essentiellement basées sur les dysfonctionnements des activités commerciales, le non-respect des procédures administratives dans le cadre des projets contractuels, aux réclamations des montants impayés à la clinique CIBA. Également, la gestion du carburant de production afin de s'assurer que toutes les quantités commandées et reçues ont été effectivement utilisées dans le cadre de la production d'énergie.

3. Approvisionnement et Logistique

Courant 2022, les signatures relatives à la fourniture et travaux dans le cadre de l'amélioration de l'accès à l'électricité de certaines localités de l'intérieur du pays, également des contrats de fourniture et travaux de l'éclairage publics des grandes artères de grand Conakry ont été réalisées.

Tableau de la situation 2022

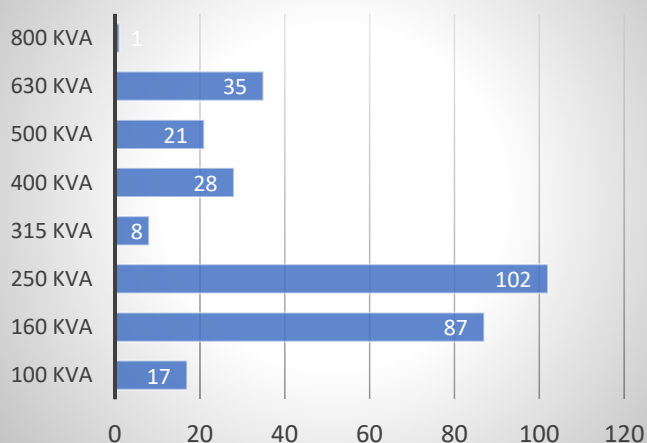
Désignation	Qté Total
Transfos Achetés	299
Transfo Neuf Sorties	330

Tableau de la situation de livraison de transfos carburants de site EDG-S. A

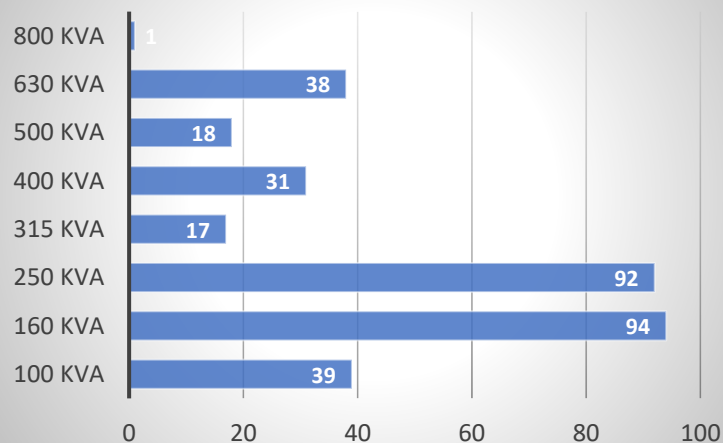
SITES EDG-S. A	2021	2022	Variation 2022/2021
MAZOUT (HFO) (litre)	40 355 000	25 128 000	-37,73
GASOIL (litre)	19 530 666	19 877 600	1,78

En 2022, en termes d'achats de transfos, ceux de 250 KVA sont les plus nombreux (102). En termes de sortie transfos neufs, ceux de 160 KVA (94) sont les plus nombreux.

Graphique des Transfos Achetés



Graphique des sorties Transfos Neufs



Courant 2022, les contrats signés par EDG - S.A avec les prestataires sont entre autres :

- Prestation de service de nettoyage des sites de l'EDG-SA ;
- Prestation de service de gardiennage des sites de l'EDG-SA ;
- Prestation de surveillance des lignes électriques de l'EDG-SA ;
- Travaux d'élagage (lignes et centres de l'intérieur) ;
- Bail d'immeuble R+1 (12 magasins) servant d'entrepôt pour le stockage des compteurs du projet PRERTDC à Kountiya ;
- Location des locaux abritant les sièges des agences de l'EDG-SA :
 - Forécariah
 - Mafrinyah
- Location de groupes électrogènes pour les villes de l'intérieur du pays.

En 2022, les contrats relatifs à la pose et remplacement des compteurs chez les clients pour la sécurisation des recettes de l'EDG-S. A, ont été signés avec les prestataires.

ANNEXES

2022

Nombre de postes injectés

2019	<i>Jan</i>	<i>Fév</i>	<i>Mars</i>	<i>Avril</i>	<i>Mai</i>	<i>Juin</i>	<i>Juil</i>	<i>Août</i>	<i>Sept</i>	<i>Oct</i>	<i>Nov</i>	<i>Déc</i>	<i>Total</i>
Postes publics	1	1	2	4	2	0	5	2	3	0	0	1	21
Postes privés	2	2	4	7	6	1	3	0	2	0	3	5	35

2020	<i>Jan</i>	<i>Fév</i>	<i>Mars</i>	<i>Avril</i>	<i>Mai</i>	<i>Juin</i>	<i>Juil</i>	<i>Août</i>	<i>Sept</i>	<i>Oct</i>	<i>Nov</i>	<i>Déc</i>	<i>Total</i>
Postes publics	2	4	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	9
Postes privés	4	1	2	3	3	3	3	5	3	1	3	3	34

2021	<i>Jan</i>	<i>Fév</i>	<i>Mars</i>	<i>Avril</i>	<i>Mai</i>	<i>Juin</i>	<i>Juil</i>	<i>Août</i>	<i>Sept</i>	<i>Oct</i>	<i>Nov</i>	<i>Déc</i>	<i>Total</i>
Postes publics	3	6	7	6	4	11	3	5	8	4	5	4	3
Postes privés	3	6	13	5	8	13	11	3	10	11	5	1	3

2022	<i>Jan</i>	<i>Fév</i>	<i>Mars</i>	<i>Avril</i>	<i>Mai</i>	<i>Juin</i>	<i>Juil</i>	<i>Août</i>	<i>Sept</i>	<i>Oct</i>	<i>Nov</i>	<i>Déc</i>	<i>Total</i>
Postes publics	10	2	6	7	5	6	7	6	2	9	9	12	81
Postes privés	5	7	6	6	5		2						

Réalisations de comptages MT en 2019

	Jan	Fév	Mars	Avril	Mai	Juin	Juil	Août	Sept	Oct	Nov	Déc
ise en conformité	1	2	2	5	3	4	3	6	10	5	5	
pose nouveaux compteurs MT	6	1	5	3	5	4	7	2	3	3	3	

Réalisations de comptages MT en 2020

	Jan	Fév	Mars	Avril	Mai	Juin	Juil	Août	Sept	Oct	Nov	Déc	Total
ise en conformité	1	3	1	1	2	0	2	3	4	17	127	73	2
Pose nouveaux compteurs MT	3	4	2	3	6	5	8	5	0	2	2	8	4

TABEAU DE REPARTITION DES ABONNES PAR TARIFS

Types Abonnés	Nbre Abonnés	Abonnés au Compteur	Abonnés sans Compteur
Domestique	657 967	118 570	539 397
Professionnel BT	15 100	10 999	4 101
BT Hors Taxe	181	101	80
Administration BT	5 634	3 018	2 616
Gratuité	1 732	305	1 427
TOTAL BT	680 614	132 993	547 621
Général MT	470	438	32
MT Hors Taxe	23	23	-
Administration MT	64	55	9
HT privé	8	5	3
TOTAL MT/HT	565	521	44
TOTAL	681 179	133 514	547 665

Types abonnés	Energie facturée 2022 (kWh)	Energie facturée 2021 (kWh)	Variation
BT PRIVES	1 520 218 284	1 918 394 117	-20,76%
MT PRIVES	336 694 563	332 195 395	1,35%
ADMINISTRATION	86 003 088	56 347 251	52,63%
TOTAL	1 942 915 935	2 306 936 763	-15,78%

Types abonnés	Encaissement TTC 2022	Encaissement TTC 2021	Variation
BT PRIVES	471 753 814 897	231 163 680 054	104,08%
MT PRIVES	615 261 444 691	539 381 920 125	14,07%
ADMINISTRATION	180 597 708 219	75 000 000 000	140,80%
TOTAL	1 267 612 967 807	845 545 600 179	49,92%

GAS - OIL 2022

N°	SITES EDG	janvier-22	février-22	mars-22	avril-22	mai-22	juin-22	juillet-22	août-22	septembre-22	octobre-22	novembre-22	décembre-22	Total des livraisons
1	KANKAN	427 000	400 000	470 000	452 000	460 000	573 000	381 000	477 000	557 000	418 000	442 000	398 600	
2	N'ZEREKORE	170 000	96 000	80 000	40 000	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	FARANAH	60 000	110 000	80 000	105 000	85 000	140 000	65 000	55 000	128 000	60 000	175 000	125 000	
4	BOKE	440 000	380 000	320 000	480 000	240 000	430 000	320 000	360 000	0	0	0	25 000	
5	BOFFA	75 000	75 000	50 000	50 000	25 000	50 000	40 000	75 000	75 000	25 000	20 000		
6	TELEMELE	25 000	25 000	0	0	25 000	25 000	0	25 000	20 000	0	20 000	25 000	
7	MANDIANA	50 000	45 000	320 000	65 000	15 000	60 000	30 000	60 000	30 000	30 000	30 000	33 000	
8	KEREOUANE	50 000	50 000	50 000	65 000	25 000	55 000	15 000	60 000	30 000	30 000	33 000	33 000	
9	KOUROUSSA	50 000	50 000	50 000	55 000	40 000	60 000	30 000	60 000	29 000	45 000	30 000	30 000	
10	KISSIDOU GOU	66 000	60 000	56 000	70 000	74 000	120 000	0	80 000	68 000	88 000	74 000	56 000	
11	GUECKEDOU	68 000	50 000	20 000	33 000	61 000	80 000	35 000	65 000	50 000	53 000	60 000	30 000	
12	MACENTA	34 000	45 000	25 000	25 000	78 000	20 000	35 000	50 000	33 000	49 000	43 000	40 000	
13	DINGUIRAYE	20 000	20 000	20 000	20 000	25 000	50 000	25 000	25 000	0	20 000	25 000	25 000	
14	LOLA	35 000	40 000	27 000	11 000	48 000	55 000	28 000	30 000	35 000	42 000	28 000	31 000	

SITUATION DU STOCK DES MATERIELS ELECTRIQUES

N°	Désignation	Unité	Quantité		
			Initiale	Utilisée	Restante
1	Câble 3x1,5mm ²	Rouleau	10		10
2	Câble 3x2,5mm ²	Rouleau	10		10
3	Disjoncteur unipolaire 16 A LEGRAND	Unité	60		60
4	Disjoncteur unipolaire 25 A	Unité	60		60
5	Disjoncteur DPN 16 A	Unité	60		60
6	Disjoncteur DPN 25 A	Unité	60	2	58
7	Disjoncteur compact 160 A	Unité	20		20
8	Disjoncteur tétrapolaire 63 A	Unité	20	1	19
9	Paquets d'attaches NO 10	Paquet	20	2	18
10	Luminaire led PHILIPS 24 w rond	Unité	150	49	101
11	Paquet de cheville NO 6	Paquet	20		20
12	luminaires led ALKAN 24 W carré	Unité	40	3	37
13	Projecteurs de 200 w étanche	Unité	20		20
14	Ampoules économie led 12 w	Unité	100	20	80
15	Prise apparent 2p+ T	Unité	50		50
16	Interrupteur Simple allumage apparent	Unité	50		50
17	Ampoule lino lite complet	Unité	40		40
18	Colle scotch	Rouleau	50	10	40

- Répartition de l'effectif payé par direction

Directions	Cadres	Agents	Total Employés	Prestataires
DG	21	12	33	3
DRH	27	20	47	-
DAAL	13	52	65	3
DAF	17	12	29	-
DD	18	91	109	50
DP - DT	30	370	400	92
DCO	121	530	651	127
DSI	12	8	20	1
DEPE	40	25	65	-
DAI	9	3	12	-
DAJC	4	1	5	-
TOTAL GENERAL	312	1124	1436	276

Tranches	Âge	Effectif
Tranche 1	24-30	40
Tranche 2	30-40	316
Tranche 3	40-50	452
Tranche 4	50-60	558
Tranche 5	60-65	70
		1436