



PRESENTATION DE SENELEC

PLAN DE LA PRESENTATION

01

Introduction Générale

02

Segment de production

03

Segment réseau (transport – distribution)

04

Segment commercial

05

Les Enjeux et Perspectives

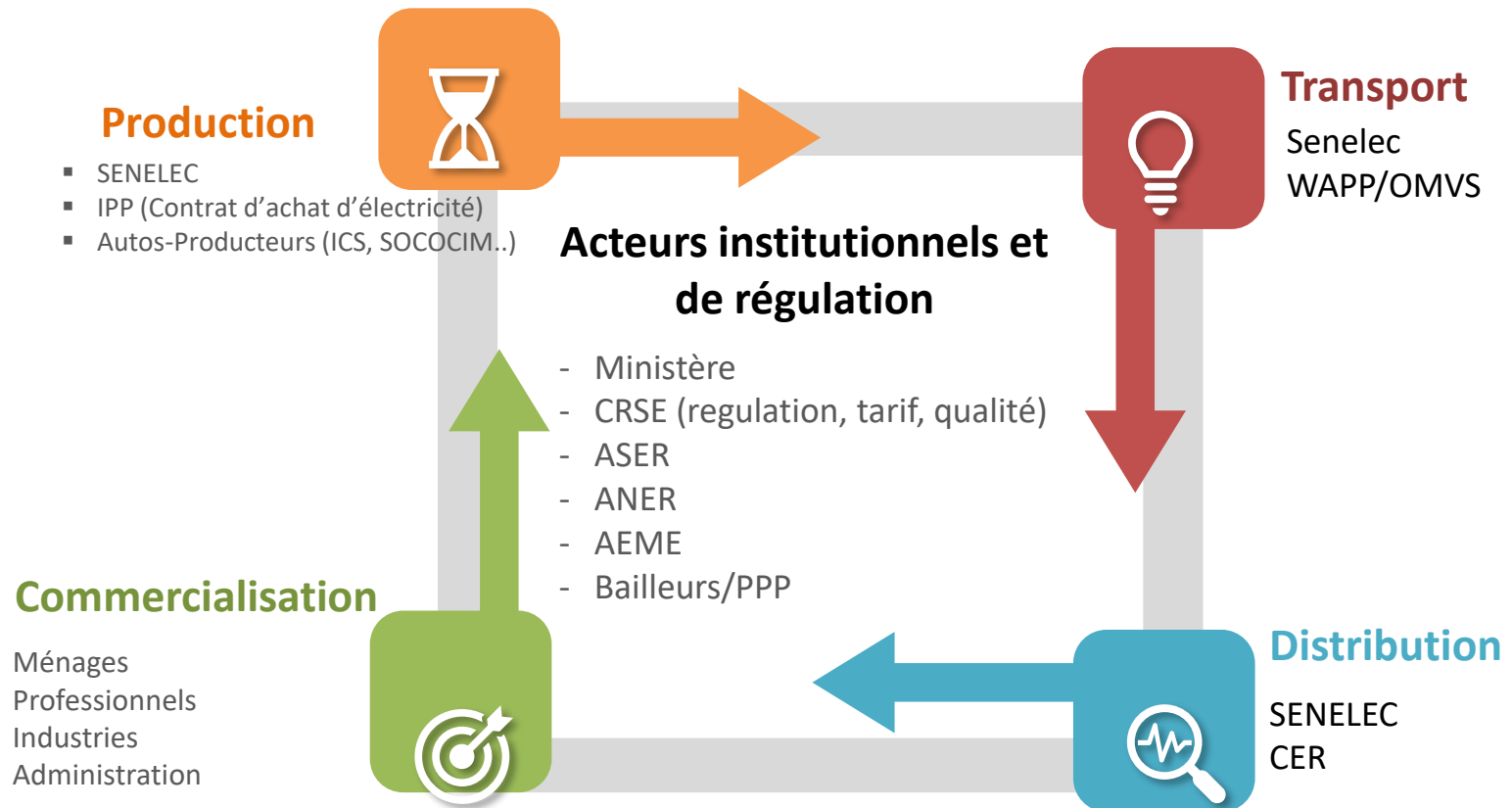
Introduction Générale

- ❑ **Senelec est une société anonyme à capitaux publics majoritaires, concessionnaire de la production, du transport, de la distribution et de la vente de l'énergie électrique mais également, de l'identification, du financement et de la réalisation de nouveaux ouvrages sur son périmètre.**



Introduction Générale

Les acteurs de la chaine de valeur



Présentation des chiffres clés 2022-2024

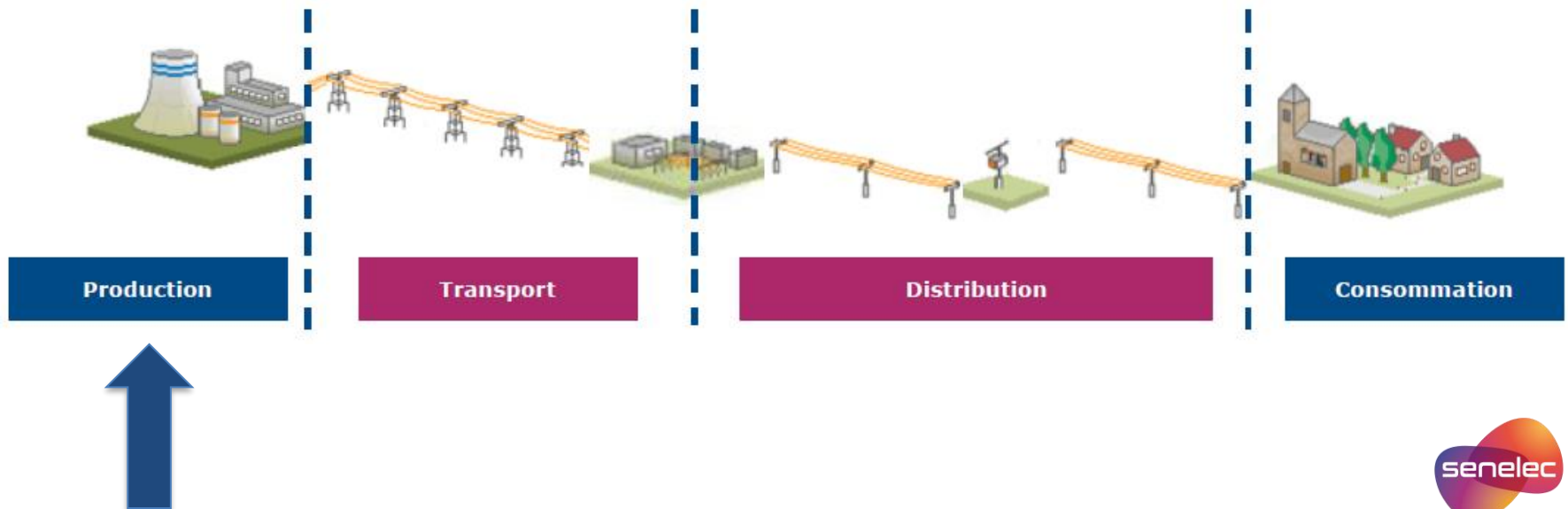
Chiffres Clés

Chiffres Clés	2022	2023	2024
Production Brute Totale Senelec + Achats (GWh)	5 908,32	6 654,02	7 469,54
Ventes d'énergie (GWh)	4 862,00	5 404,54	6 063,46
Pointe RI (MW)	957	1 075	1 159
Chiffre d'affaires des ventes d'énergie (milliards FCFA)	535,23	695,66	769,44
Dépenses Variables (milliards FCFA)	494,87	492,21	521,79
Cout Variable du kWh (F CFA/kWh)	83,76	73,97	69,86
Rendement Global (*)	82,29%	81,22%	81,18%
Energie Non Fournie : END (GWh)	14,10	11,64	14,32
SAIFI	15,80	8,40	9,12
SAIDI	14h20mn12s	07h19mn00s	06h40mn22s

Segment Production

Activités

- ❑ L'exploitation et la maintenance des ouvrages de production propres (Senelec) et privés (IPP) sont assurées respectivement par la Direction Principale Production et Producteurs Indépendant d'Electricité (IPP).
- ❑ La planification de l'expansion du parc ainsi que les prévisions des dépenses d'exploitation sont assurées par la Direction des Etudes Générales
- ❑ Le Dispatching Nationale de la Direction Principale Réseau coordonne l'exploitation des centrales électrique propre (Senelec) et privée (IPP) en fonction de la demande, la disponibilité des groupes et le mérit order.



Contexte du sous-secteur de l'Electricité du Sénégal

➡ Parc actuel basé sur des énergies fossiles (produits pétroliers et charbon) et renouvelables (solaire, éolien, hydraulique)

➡ Capacité électrique installée à fin 2024: 1903 MW (SENELEC + IPPs)



➡ Coûts de production d'électricité élevés ➔ Subvention de la part de l'Etat

- 298 milliards F CFA en 2022
- 249 milliards F CFA en 2023
- 214 milliards F CFA en 2024

~ 3%
du budget de l'Etat en
2024

➡ Forte dépendance à l'importation de combustibles pétroliers

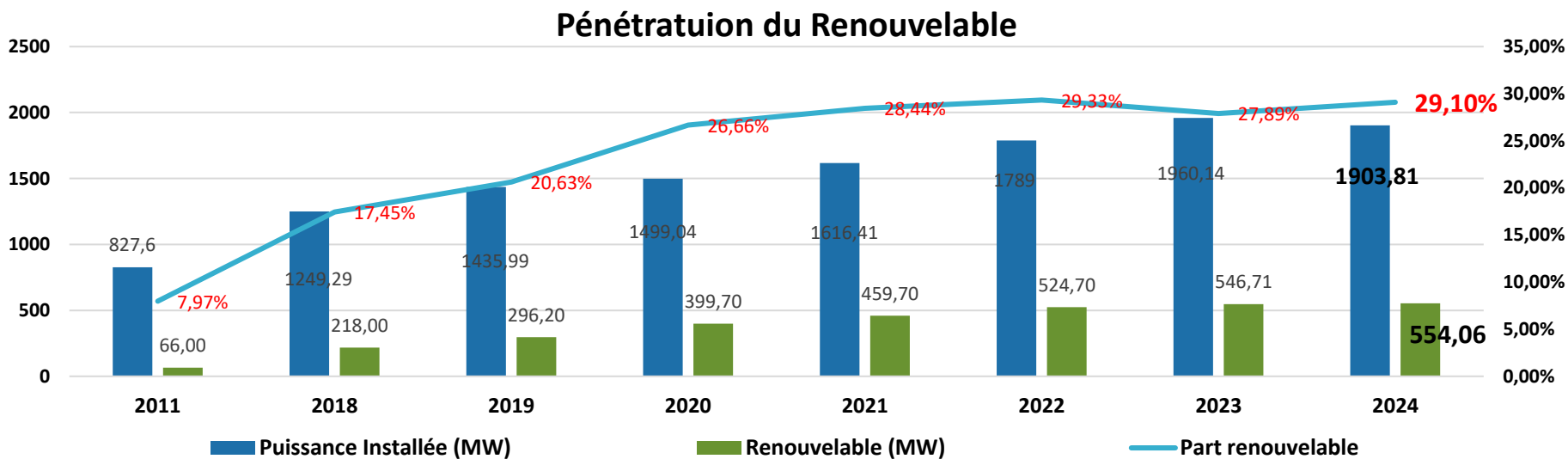
➡ Forte dépendance au cours du pétrole



en 2024, 56 %
des coûts de production de
l'électricité correspondent
aux achats des
combustibles

Segment Production

Capacités installées du Pays (MW) et Part renouvelable



Années	2011	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Puissance Installée (MW)	827,6	1249,29	1435,99	1499,04	1616,41	1789	1960,14	1903,81
Thermique (MW)	762,00	1031,29	1139,79	1099,34	1156,71	1264,30	1413,43	1349,74
Renouvelable (MW)	66,00	218,00	296,20	399,70	459,70	524,70	546,71	554,06
dont hydraulique	66,00	75,00	75,00	75,00	75,00	121,00	121,00	127,00
dont solaire		143,00	166,00	166,00	226,00	245,00	267,01	268,06
dont éolien		0,00	55,20	158,70	158,70	158,70	158,70	159,00
Part renouvelable	7,97%	17,45%	20,63%	26,66%	28,44%	29,33%	27,89%	29,10%

Parc de production à fin 2024 avec un fort taux de pénétration d'EnRI

Senelec a un mix énergétique varié mais pas économique :

- Le Fioul lourd et le diesel sont les sources primaires pour la production d'électricité.
- Le solaire et l'éolien sont essentiellement en exploitation à travers les IPPs.
- En 2024, le mix énergétique (en capacité installée) est composé de :
 - 127,00 MW d'hydroélectricité,
 - 268,06 MWc de solaire
 - 159,00 MW d'éolien,
 - Et de 1349,74 MW en énergie thermique
- Hors hydro, le taux de pénétration des EnR est **22,43%**.

	Centre de production		Puiss installée (MW)	Puiss assignée (MW)	Type de fuel
Senelec	Cap des Biches	HFO Senelec_C-3	27,5	20	HFO
		HFO Senelec_C-4	95	81	HFO
		DO_Cap-des-Biches	20	18	DO
	Bel Air	HFO Senelec_C-6	98,7	93,0	HFO
		TAG4	35	25	DO
	Kahone	HFO Senelec_C-7	101,40	90,00	HFO
		HFO Senelec_Kahone 1	14,08	10,00	HFO
	Solaire	Solar_CICAD	2	2	Solaire
		Solar_Solarie Diass	23	23	Solaire
	Boutoute	HFO Senelec_Boutoute	29,10	22,70	HFO
	Tamba	DO_Tamba	7,20	5,20	DO
	Total Senelec		452,98	389,90	
IPPs	Kounoune Power		68	53	HFO
	Tobène Power		118	105	HFO
	Contour Global		89	86	HFO
	Malicounda Power		135	120	HFO
	Sendou		125	115	Charbon
	KarPowerShip		361	335	HFO
	PV-Bokhol		25	20	Solaire
	PV-Malicounda		22	20	Solaire
	PV-Mékhé		30	20	Solaire
	PV-TenMérina		30	20	Solaire
	PV-Kahone		20	20	Solaire
	PV-Sakal		20	20	Solaire
	PV scaling kahone		44	35	Solaire
	PV scaling Touba		35	25	Solaire
	PV MinarSol		15	12,5	Solaire
	Wind_Sarreole		158,7	158,7	Eolien
	Total IPPs		1295,32	1165	
	Hydro_Manantali		66	60	Hydro
	Hydro_Felou		15	15	Hydro
	Hydro_Gouina		46	46	Hydro
	Total Hydro		127	121	
Centres Seco	DO_Centres Secondaires		13,19	8,56	DO
	DO_Centres Secondaires_island		8,51	7,15	DO
	Total Centres Second		21,71	15,709	
ICS	ICS_exchange		6	6	
TOTAL			1903,01	1697,31	

2- Gas to power



❑ Les centrales prévues à court et moyen terme

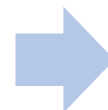
Centrale	Puissance	Mise en service
IPP Cap des Biches	300	2026
CCGT GTI EPC	250	2027
CCGT Saint Louis	225	2027
Africa Energy	300	2032

Année	Capacité	CCGT
	MW	MW
2026	801	300
2027	1 051	475
2028	0	0
2029	127	0
2030	425	0
2031	0	0
2032	300	300
2033	0	0
2034	0	0
2035	172	0
2036	301	0
2037	223	0
2038	207	0
2039	252	0
2040	287	0
Total	4 146	1 075

Senelec prévoit également la conversion de 450 MW de machines diesel dual fuel existants



La Centrale C6 de Bel Air (90 MW) au GNL vers fin 2021 avec KPS



La part du gaz dans le mixte énergétique sera de 55,9 % à l'horizon 2030

2- Gas to power

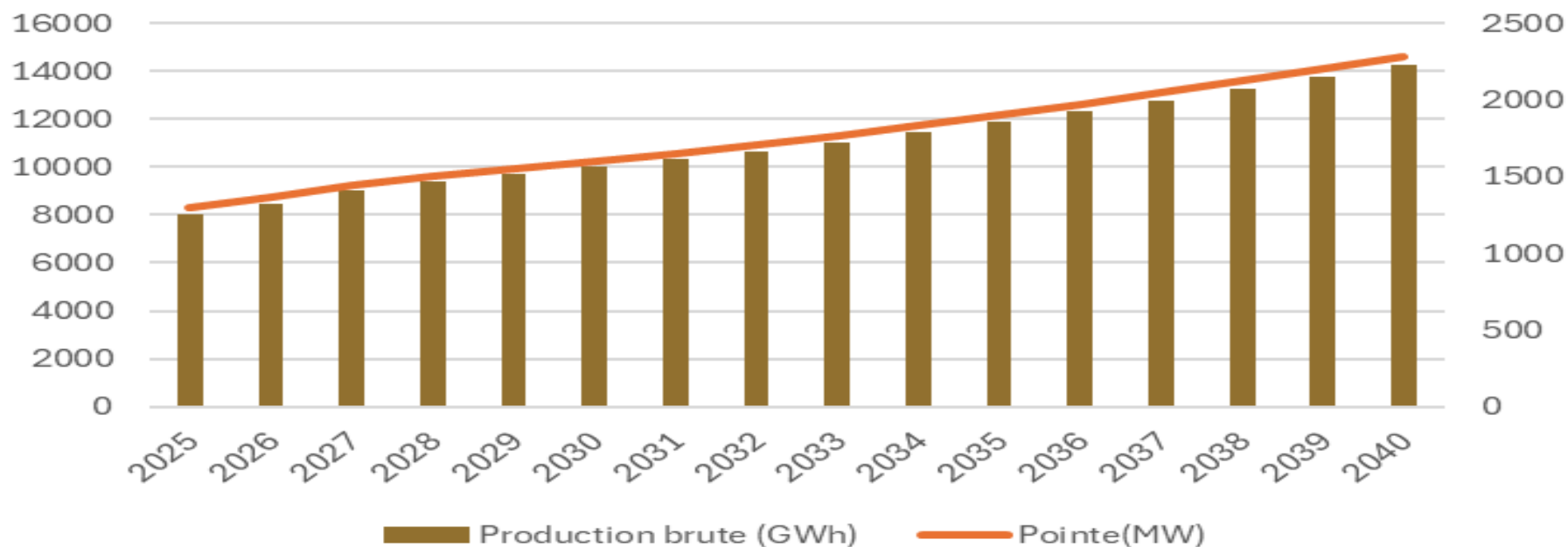


- ❑ Les centrales à convertir à court et moyen terme

Centrale	Date de conversion
C4 (404 et 405)	Juin 2027
Malicounda	Janvier 2027
Contour Global	Juin 2027
Tobene Power	Aout 2027
C7 Kahone	Mai 2028
Karpower	2025

2- Gas to power : évolution de la demande

Prévision de la demande à l'horizon 2040



- ❑ Triplement de la demande en 15 ans
- ❑ Nécessité de prévoir développer un plan de production optimisé (quantité, sécurité, moindre coût)

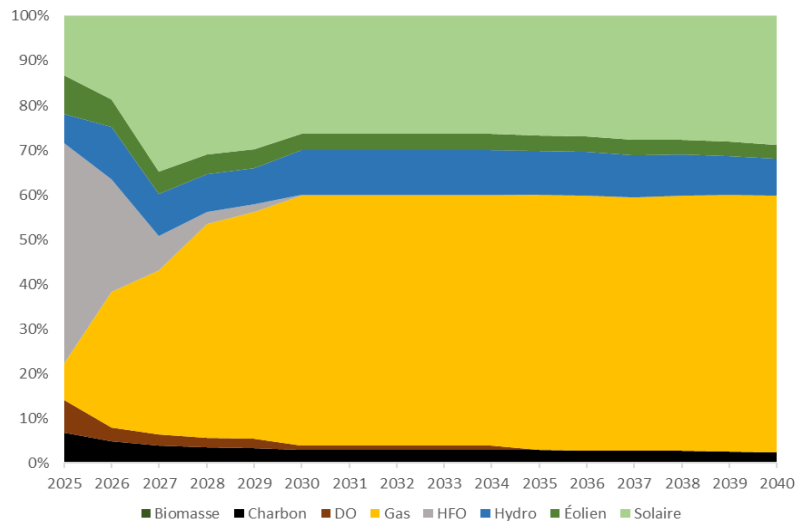
Les Grands Projets Techniques

2- Gas to power

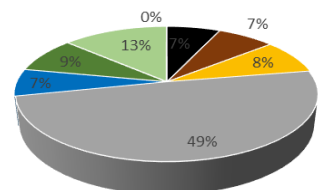


Evolution du mix énergétique

Répartition de la puissance installée par filière

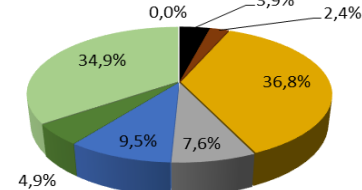


Annee 2025



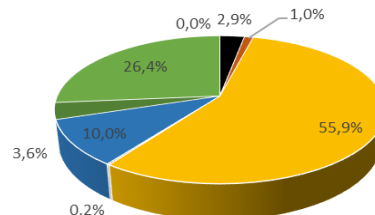
■ Biomasse ■ Charbon ■ DO ■ Gas
■ HFO ■ Hydro ■ Éolien ■ Solaire

Annee 2027



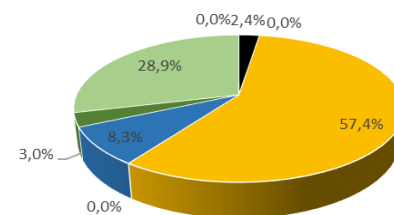
■ Biomasse ■ Charbon ■ DO ■ Gas
■ HFO ■ Hydro ■ Éolien ■ Solaire

Annee 2030



■ Biomasse ■ Charbon ■ DO ■ Gas
■ HFO ■ Hydro ■ Éolien ■ Solaire

Annee 2040



■ Biomasse ■ Charbon ■ DO ■ Gas
■ HFO ■ Hydro ■ Éolien ■ Solaire

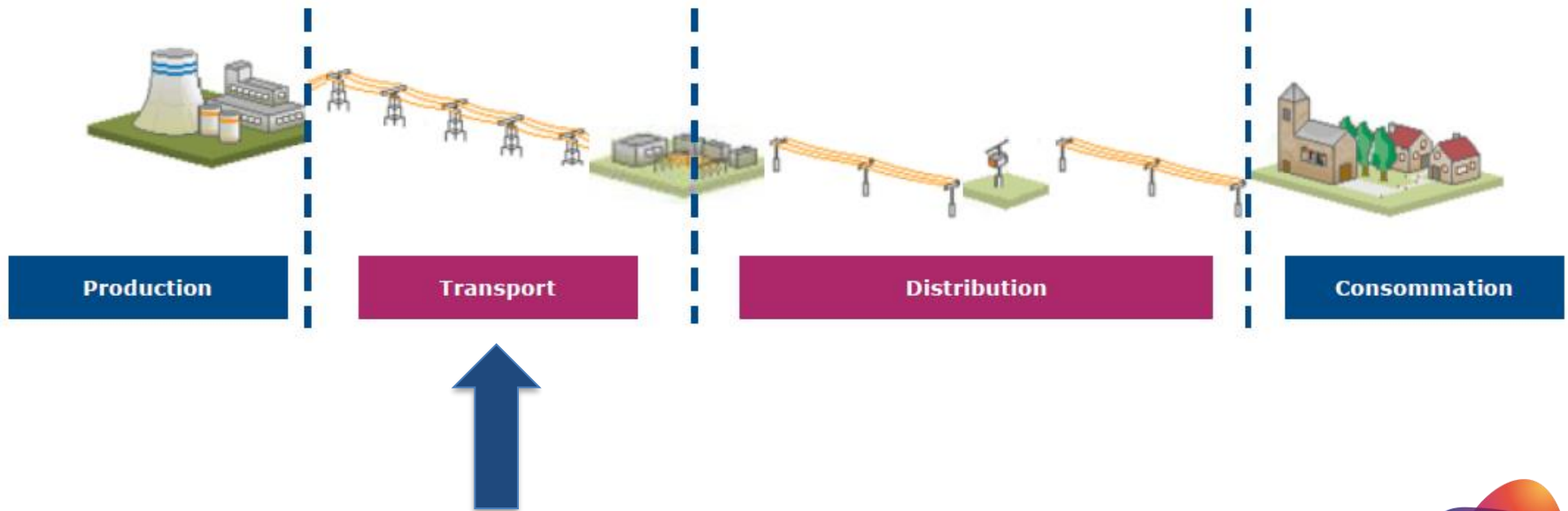
Un parc de production marqué par une présence massive d'une énergie plus propre produite par des centrales performantes en CCGT au gaz et par une forte pénétration des énergies renouvelables (solaires, éoliennes et hydrauliques).

Segment Transport

Activités

Senelec en tant que Gestionnaire du Réseau de Transport est responsable :

- De la maintenance des ouvrages de son réseau,
- De l'exploitation et de la conduite du réseau électrique national de transport,
- De la gestion des échanges d'énergie avec des réseaux électriques voisins,
- Du développement du réseau de Transport.



Segment Transport

Carte du réseau de transport



Lignes 90 kV	311 km
Lignes 225 kV	1389 km

Plus large que le réseau d'autoroutes du Sénégal !

OMVG - SENELEC

Existant, 225

Projet en cours, 225

OMVS

Existant, 225

Reseau de transport HTB status, kV

Existant, 90

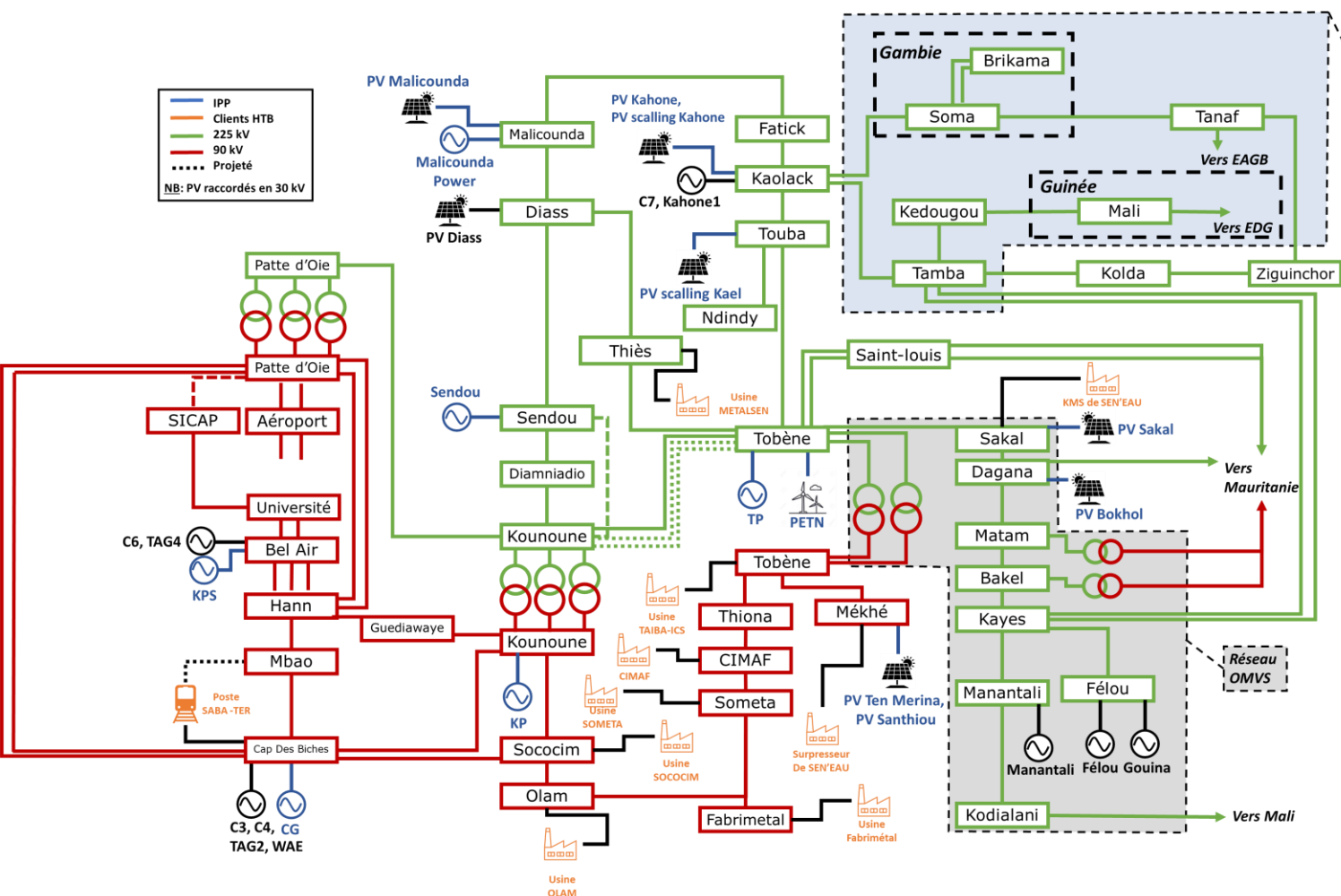
Projet en cours ou Projeté, 90

Existant, 225

Projet en cours ou projeté, 225

Segment Transport

Schéma système électrique et interconnexions



Mix de production

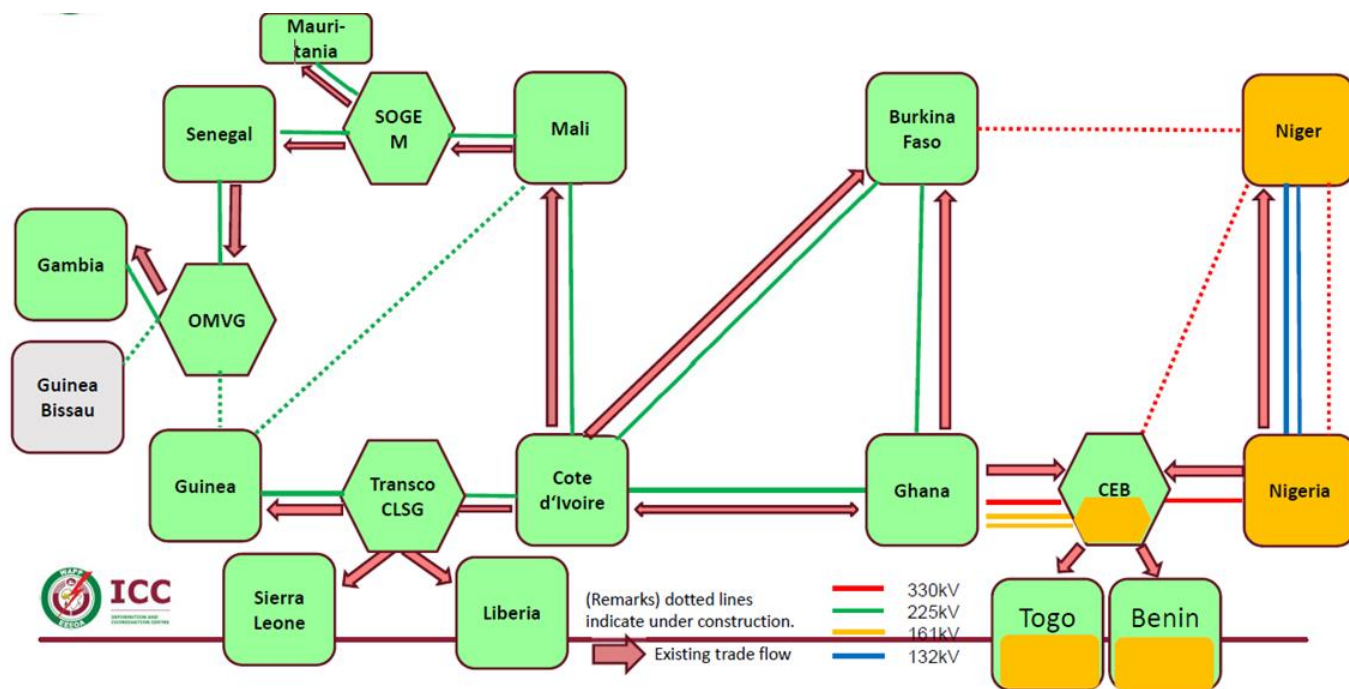
- Centrales thermiques
- Centrales Hydroélectriques
- Centrales à Energie Renouvelable

Clients Industriels:

- Cimentiers
- Usines métallurgiques
- Compagnie Nationale d'eau
- Trains électriques
- Meunier

Segment Transport

Grand Projet Technique → Mise en place d'une bourse de l'électricité régionale



Vision

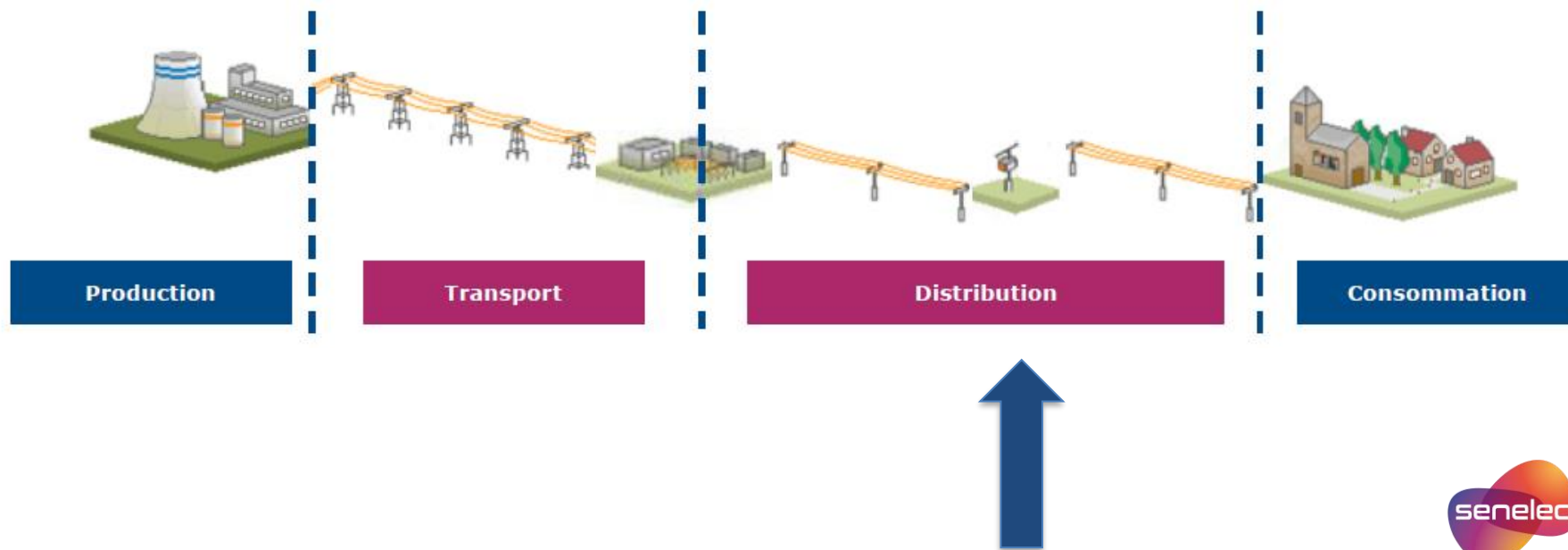
Intégrer les réseaux électriques nationaux dans un marché régional unifié de l'électricité en vue d'assurer, à moyen et long terme, un approvisionnement en énergie électrique régulier, fiable et à un coût compétitif aux populations des Etats membres de la CEDEAO.

Segment Distribution

Activités

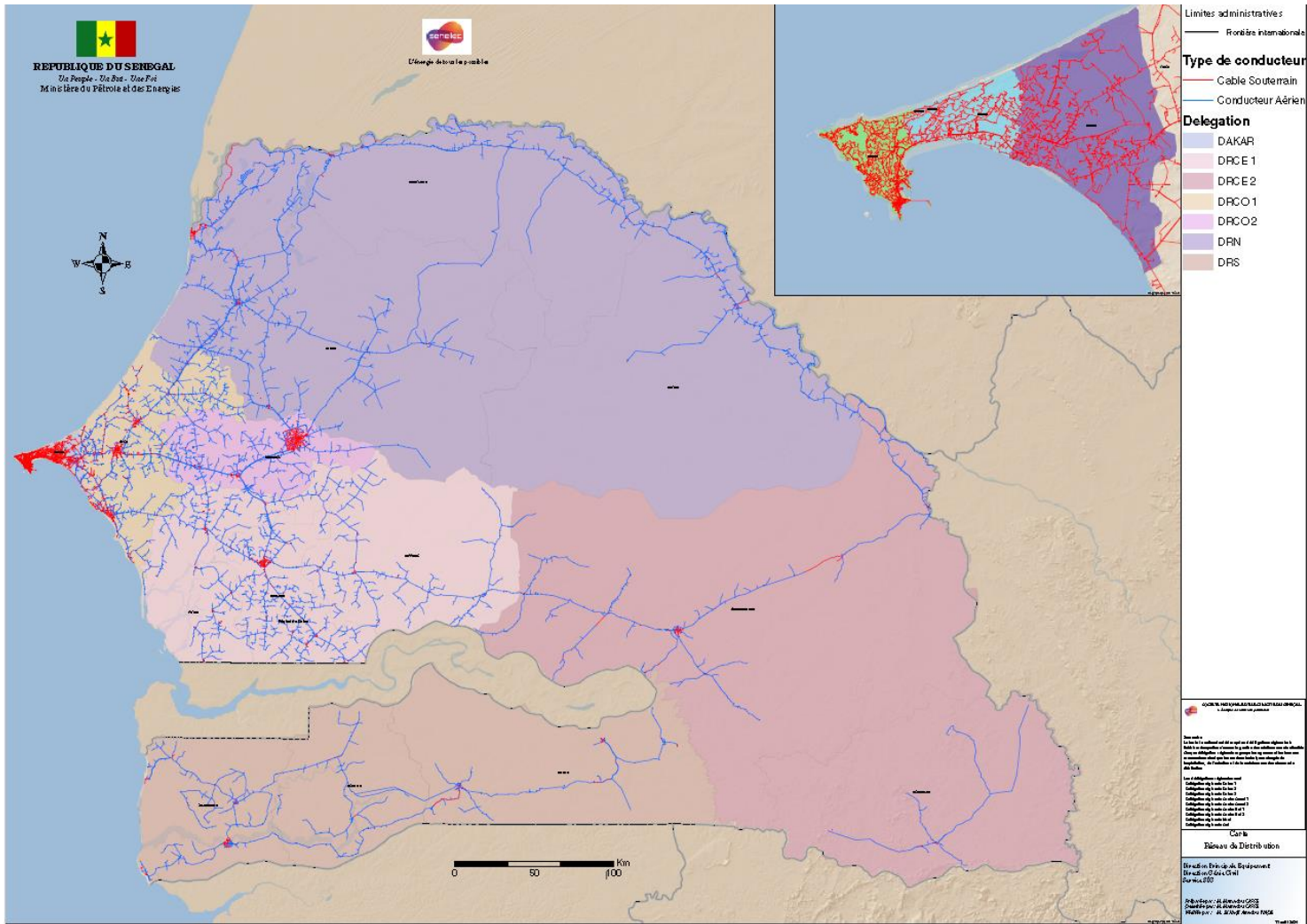
Senelec en sa qualité de Gestionnaire de Réseau de Distribution est responsable :

- de l'exploitation,
- de l'entretien ,
- du raccordement des clients ,
- et du développement du réseau électrique national de distribution



Segment Distribution

Carte du réseau



- **lignes HTA** → 18 674 km
- **lignes BT** → 23 004 km
- **11 441 postes HTA/BT**

Plus large que le réseau routier du Sénégal !

Segment Distribution



Accès universel à l'électricité en 2029

- 3225 localités rurales à électrifier d'ici 2029.
- 69 localités à électrifier d'ici 2029 en péri urbain

Statut électrification	Urbain	Rural (6 concessions)	Global
Electrifié	2 413	6 175	8 588
En cours	58	4 685	4 743
Non électrifié	69	3 225	3 294
Total	2 540	14 085	16 625

Financement de
524, 291 milliards de FCFA déjà mobilisé

Segment commercial



01

Contractualisation

- ✓ Création et gestion des contrats de fourniture d'électricité avec les clients (particuliers, entreprises, administrations, etc.)
- ✓ Ouverture, modification ou résiliation de contrats.
- ✓ Gestion des conditions tarifaires selon les catégories d'usagers.

02

Mesure et comptage

- ✓ Installation, gestion et maintenance des compteurs électriques.
- ✓ Relevé des index de consommation (manuel, automatique ou télérelevé).
- ✓ Vérification et contrôle des équipements de comptage.

03

Facturation

- ✓ Élaboration des factures sur la base des consommations enregistrées et des tarifs appliqués.
- ✓ Intégration de divers éléments : consommation, abonnement, taxes, redevances, pénalités, etc.

04

Recouvrement

- ✓ Suivi et gestion du paiement des factures.
- ✓ Mise en œuvre de procédures de relance, suspension et/ou rétablissement de la fourniture en cas d'impayés.
- ✓ Traitement des contentieux liés à la facturation ou au non-paiement.

05

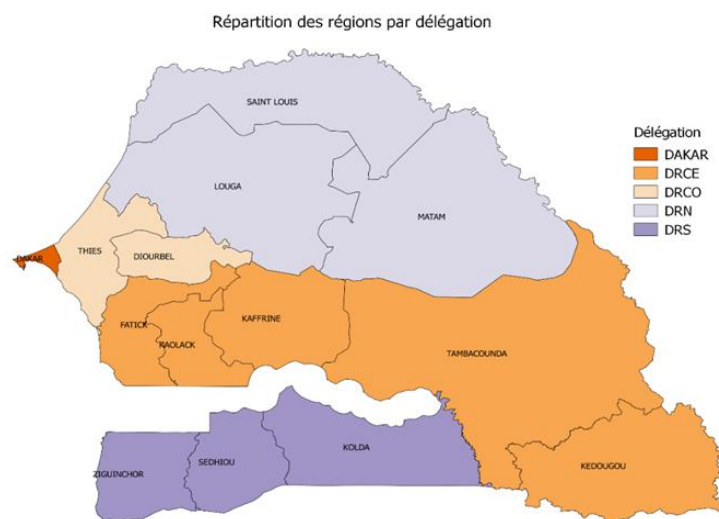
Relation client

- ✓ Mise en place et gestion de canaux de service client (agences, centre d'appels, services digitaux).
- ✓ Réception et traitement des demandes, réclamations et doléances des clients.
- ✓ Actions de fidélisation, d'information et d'éducation à l'usage rationnel de l'électricité.

Segment commercial

COUVERTURE TERRITORIALE :

- ❑ **75 Agences commerciales:**
- ❑ **Dont 38 principales**



DELEGATION	ZONE	AGENCES PRINCIPALES
DC1	Dakar	8 (Bourguiba, Médina, Ouakam, Parcelles Assainies, Patte d'Oie, Sacré Cœur, Vincens, Yoff)
DC2	Guédiawaye, Pikine	5 (Daroukhane, Guédiawaye, Malika, Pikine, Thiaroye)
DC3	Rufisque	3 (Keur Massar, Mbao, Rufisque)
DRCE	Fatick, Kaffrine, Kaolack Kédougou, Tambacounda	6 (Fatick, Kaffrine, Kaolack, Kaolack Nord, Kédougou, Tambacounda)
DRCO	Diourbel, Thies	8 (Darou Khoudoss, Diourbel, Mbour, Nginth, Saly, Thies, Tivaouane, Touba)
DRN	Louga, Matam, Saint Louis	5 (Louga, Matam, Pikine Ndar, Richard Toll, Saint Louis)
DRS	Kolda, Sedhiou, Ziguinchor	3 (Kolda, Sedhiou, Ziguinchor)

Segment commercial

Clientèle 2024:

2 370 923 clients répartis comme suit :

- **667 377** clients classiques
- **1 703 546** clients prépayés, soit un taux de pénétration du woyofal de **71,85%**
- **3 655** clients alimentés en moyenne tension.
- **11** clients alimentés en haute tension

Senelec gère un portefeuille de 12 487 clients industriels et Grande Puissance qui représentent 42,49% du chiffre d'affaires.

Segment commercial

Ventes d'énergie en 2024:

Les ventes d'énergie s'établissent à **6 017,29 GWh** réparties comme suit :

- **BT : 3 512,02 GWh**
- **MT : 1 436,45 GWh**
- **HT : 506,03 GWh**
- **Exportations : 561,89 GWh**

Le chiffre d'affaires est de **769,44** milliards de FCFA

Prix moyen du kWh 127,87 FCFA



Enjeux et perspectives

Production

- Satisfaction de la demande croissante
- Coût de production
- Besoin de diversification (EnR)
- Baisse des émissions carbone avec l'augmentation des EnR et l'utilisation du gaz

Transport

- Fiabilité du réseau
- Intégration régionale : Interconnexion
- Pertes techniques

Distribution

- Modernisation et Téléconduite du réseau
- Pertes techniques
- Qualité de service

Commercialisation

- Recouvrement
- Maîtrise de la demande
- Réduction des pertes commerciales



Enjeux et perspectives: Les Grands Projets de Transformations

1.FILIALISATION DE SENELEC

- **Séparation comptable** 12 mois
- **ATR** 24 mois
- **Séparation fonctionnelle** 30 mois



Avec l'Engagement de MCC et BM

2.ACCES DES TIERS AU RESEAU (ATR)

- **Arrêté sur le code réseau (2021)**
- **Publication du tarif de transport (2021)**
- **Mise en place du Bureau commercial pour ATR (2022)**
- **Signature Avenant au contrat de concession (2024)**



Merci de votre
attention!

