REPUBLIQUE DU NIGER

Fraternité – Travail – Progrès

MINISTERE DU PETROLE
Secrétariat Général
DIRECTION DES STATISTIQUES ET DE L'INFORMATIQUE

ANNUAIRE STATISTIQUE
2011-2024

PREMIERE EDITION 2025

AVANT-PROPOS

Le Ministère du Pétrole, en collaboration avec toutes les structures concernées, a élaboré un annuaire statistique qui constitue une synthèse de toutes les données fournies par les structures productrices de données.

Des données statistiques fiables et régulièrement mises à jour sont aujourd'hui essentielles pour l'élaboration, la mise en œuvre et l'évaluation des politiques publiques.

Dans un contexte marqué par de profonds enjeux énergétiques, économiques et géopolitiques, le secteur pétrolier nigérien se doit, plus que jamais, de s'appuyer sur des informations solides et fiables pour orienter ses décisions stratégiques ; notamment la politique pétrolière, la lettre de mission du ministre, la stratégie du contenu local et la stratégie de gestion des ressources pétrolières. Dans cette perspective, le Ministère du Pétrole a élaboré la première édition de ce document de référence visant à consolider, à structurer et à valoriser l'ensemble des données du secteur.

Cet annuaire traduit la volonté du Gouvernement de la République du Niger, sous l'impulsion des Hautes Autorités, de promouvoir la bonne gouvernance, la transparence, la redevabilité et la planification basée sur les résultats dans la gestion des ressources pétrolières. Il constitue également un outil stratégique d'aide à la prise de décision pour les pouvoirs publics, les partenaires techniques et financiers, les investisseurs, le monde académique ainsi que l'ensemble des citoyens.

Cette première édition présente les principales statistiques du secteur pétrolier : exploration, production, transport, raffinage, commercialisation, contribution économique et perspectives de développement. Elle met en évidence les efforts consentis par l'État du Niger pour faire du pétrole un véritable levier de croissance inclusive et de développement durable au bénéfice des populations.

J'adresse mes sincères remerciements à l'ensemble des cadres et agents du Ministère du Pétrole ; ainsi qu'aux structures partenaires, pour leur engagement et leur contribution inestimable dans la réalisation de cet important ouvrage. J'exprime également ma gratitude à nos partenaires techniques et financiers pour leur appui constant au renforcement du système de production et de gestion des données statistiques.

J'exhorte tous les acteurs du secteur à s'approprier cet annuaire-Edition 2025, compilant des données de 2011 à 2024, à en faire un outil de travail et à s'atteler pour que les prochaines éditions soient de même facture.

Je formule le vœu que cet Annuaire Statistique du Ministère du Pétrole marquera une étape décisive dans la consolidation de la culture statistique et permettra un meilleur pilotage du secteur pétrolier au Niger.

Le Ministre du Pétrole

HAMADOU TINI

SIGLES ET ABBREVIATIONS

AEE	Autorisation Exclusive d'Exploitation
AER	Autorisation Exclusive de Recherche
BCEAO	Banque Centrale des États de l'Afrique de l'Ouest
CD	Crédit
CNPC-NP	*China National Petroleum Corporation Niger Petroleum*
CNSP	Conseil National pour la Sauvegarde de la Patrie
CPC	Chinese Petroleum Corporation
CPP	Contrat de Partage de Production
Conoco	**Continental Oil Company**
DGH	Direction Générale des Hydrocarbures
DGI	Direction Générale des Impôts
DPESS	Direction de la Préservation de l'Environnement, de la Santé et de la Sécurité
DRDH	Direction du Raffinage et de la Distribution des Hydrocarbures
DRFM	Direction des Ressources Financières et du Matériel
DRH	Direction des Ressources Humaines
DSI	Direction des Statistiques et de l'Informatique
FCFA	Francs de la Communauté Financière Africaine
GPL	Gaz de pétrole liquéfié
GWh	Gigawatt heure
INS	Institut National de la Statistique
Mds	Milliards
MPe	Ministère du Pétrole
MP/E/ER	Ministère du Pétrole, de l'Energie et des Energies Renouvelables
MP/M/E	Ministère du Pétrole, des Mines et l'Energie
MW	Mégawatt heure
OPIC	*Overseas Petroleum and Investment Corporation*
PIB	Produit Intérieur Brut
PRN	Présidence de la République du Niger
RAP	Rapport Annuel de Performance
SG	Secrétariat Général
SIPEX	*SONATRACH International Production and Exploration Corporation*
SONIDEP	Société Nigérienne de Pétrole
SORAZ	Société de Raffinage de Zinder
TFDM	*Time-Frequency Domain Electromagnetic*
WAPCO	*West African Oil Pipeline Compagny*

GLOSSAIRE

Crédit initial : le montant de crédit tel qu'adopté à la première loi des finances.

Crédit engagé : le montant de crédit engagé par le Ministère au cours d'une année.

Crédit final : le montant de crédit tel qu'adopté à la dernière loi rectificative du budget de l'année.

Crédit libéré : le montant de crédit libéré par le Ministère en charge des finances au cours d'une année.

Cokéfaction : est un procédé industriel qui consiste à chauffer du charbon (ou parfois des résidus pétroliers) à très haute température en absence d'air, afin d'éliminer les matières volatiles.

Raffinage pétrolier est l'ensemble des opérations industrielles qui permettent de transformer le pétrole brut en produits utilisables tels que : essence, gazole, kérosène, fioul, lubrifiants, bitume.

Gravimetrie-magnetisme (en km) : la gravimétrie et le magnétisme sont des méthodes géophysiques utilisées pour étudier la structure du sous-sol.

Recettes pétrolières : Ensemble de recettes du domaine des hydrocarbures dont : la Redevance Superficiaire, la Redevance ad Valorem, la Tax-Oil, le Profit-Oil, la Taxe Intérieur sur les Produits Pétroliers (TIPP), la Taxe sur la Valeur Ajoutée (TVA), les Droits d'Enregistrement, l'Impôt sur les Bénéfices, l'Impôt sur les Revenus des Baux Professionnels, Impôt sur les Traitements et Salaires, la Taxe d'Apprentissage, la Taxe sur Certains Frais Généraux des Entreprises, la Taxe Immobilière, la Taxe Professionnelle, les Pénalités et Amendes, les Bonus de Signature.

Recettes Internes : les recettes internes du Niger

Recettes globales : l'ensemble des recettes du Niger

Sismiques 2D (en km) : la sismique 2D correspond à des lignes de mesure réalisées le long de profils linéaires.

Sismiques 3D (en km^2) : surface du sous-sol couverte par une acquisition sismique tridimensionnelle.

Taux d'ordonnancement des crédits : rapport entre le crédit engagé et le crédit final.

TFEM 2D (en km) : est une méthode géophysique électromagnétique qui mesure la réponse du sous-sol à un champ électromagnétique transitoire.

AVERTISSEMENT

Cet annuaire couvre la période 2011-2024, toutefois les données sur les ressources humaines et financières ne sont disponibles qu'à partir de 2016, année de création du Ministère du pétrole.

ARRONDIS

Dans la plupart des tableaux, les données présentées sont arrondies «au plus proche ». Il se fait que le résultat arrondi d'une opération sur les valeurs non arrondies diffère légèrement du résultat qui serait obtenu par la même opération effectuée avec les mêmes valeurs arrondies.

SIGNES CONVENTIONNELS

- **Donnée nulle ou inférieure à la moitié de l'unité**

... **Information non disponible**

/// **Absence de donnée due à la nature des choses**

TABLE DES MATIERES

AVANT-PROPOS 2
TABLE DES MATIERES…….
……..4
GLOSSAIRE 5
AVERTISSEMENT 6
LISTE DES TABLEAUX 8
LISTE DES FIGURES 8
METHODOLOGIE D'ELABORATION DE L'ANNUAIRE STATISTIQUE 10
1. Révision des outils de collecte et de traitement des données 10
2. Champ de l'annuaire statistique 10
3. Dispositif de collecte des données 11
4. Traitement et imputation des données manquantes 11
5. Difficultés rencontrées 12
6. Mesures d'atténuation 12
PREMIERE PARTIE : GENERALITES 13
Chapitre 1 : Historique de la recherche et de l'exploitation pétrolière au Niger 14
Chapitre 2 : Informations sur le cadastre pétrolier 17
1. Cadastre pétrolier 17
2. Blocs pétroliers 18
Chapitre 3 : Attributions et organisation du Ministère du Pétrole 20
1. Attributions du Ministre du Pétrole 20
2. Organigramme du Ministère du Pétrole (décret n° 2024-326/P/CNSP/MPe du 14 mai 2024) .21
Chapitre 4 : Situation financière du Ministère du Pétrole 22
Chapitre 5 : Situation en ressources humaines du Ministère 24
DEUXIEME PARTIE : STATISTIQUES PETROLIERES 27
Chapitre 1 : Données de l'amont pétrolier au Niger 28
Chapitre 2 : Données de l'aval pétrolier au Niger 31
Chapitre 3 : Contribution du domaine des hydrocarbures dans l'économie nationale 37
ANNEXES 40

LISTE DES TABLEAUX

TABLEAU 1: BLOCS PETROLIERS SOUS LICENCE AU 31 DECEMBRE 2025 18

TABLEAU 2: LISTE DES BLOCS PETROLIERS OUVERTS AU 31 DECEMBRE 2025 19

TABLEAU 3:ÉVOLUTION DU BUDGET DU MINISTERE DU PETROLE DE 2018 A 2024 22

TABLEAU 4: ÉVOLUTION DU BUDGET DU MINISTERE DU PETROLE PAR CATEGORIE DE 2018 A 2024…….24

TABLEAU 5: REPARTITION DU PERSONNEL EMERGEANT SUR LE BUDGET NATIONAL SELON LE STATUT ET LE SEXE DE 2016 A 2024 24

TABLEAU 6: REPARTITION DES FONCTIONNAIRES (HORS CONTRACTUELS) PAR CATEGORIE DE 2016 A 2024 …25

TABLEAU 7:REPARTITION DE L'EFFECTIF DES FONCTIONNAIRES (HORS CONTRACTUELS) PAR CATEGORIE ET PAR SEXE DE 2016 A 2024 26

TABLEAU 8: DONNEES SUR LES BLOCS PETROLIERS DE 2011 A 2024..... 28

TABLEAU 9:VOLUME DE TRAVAUX REALISES DE 2011 A 2024 28

TABLEAU 10: STATISTIQUES DU PETROLE BRUT DE 2011 A 2024 29

TABLEAU 11: STATISTIQUES DU GAZ NATUREL ASSOCIE DE 2011 A 2024 30

TABLEAU 12: STATISTIQUES DE L'ELECTRICITE POUR L'EXPLOITATION PETROLIERE DE 2011 A 2024..... 30

TABLEAU 13: DONNEES SUR LE RAFFINAGE DU PETROLE BRUT DE 2011 A 2024…….32

TABLEAU 14: PRODUCTION DE LA RAFFINERIE DE 2011 A 2024…….....32

TABLEAU 15: VENTE DES PRODUITS RAFFINES EN QUANTITE (MARCHE INTERIEUR) DE 2011 A 2024..... 32

TABLEAU 16: VENTE DES PRODUITS RAFFINES EN QUANTITE (EXPORTATION) DE 2011 A 2024 …….33

TABLEAU 17: IMPORTATION DES PRODUITS PETROLIERS EN QUANTITE DE 2011 A 2024 33

TABLEAU 18: CONSOMMATION INTERIEURE FORMELLE DES PRODUITS PETROLIERS DE 2011 A 2024..... 34

TABLEAU 19: NOMBRE DE STATIONS-SERVICE OPERATIONNELLES PAR REGION 2011 A 2024 ……. …...36

TABLEAU 20 : NOMBRE DE CENTRES EMPLISSEURS DU GPL PAR REGION DE 2011 A 2024 36

TABLEAU 21 : CONTRIBUTION DU DOMAINE DES HYDROCARBURES AUX RECETTES DE L'ÉTAT DE 2011 A A 2024……..37

TABLEAU 22: VALEUR AJOUTEE DU DOMAINE DES HYDROCARBURES DANS LE PIB DE 2015 A 2024..... 38

TABLEAU 23: PART DES HYDROCARBURES DANS L'EXPORTATION DES BIENS DE 2011 A 2024 39

LISTE DES FIGURES

FIGURE 1 : CADASTRE PETROLIER DU NIGER 17

FIGURE 2 : ORGANIGRAMME DU MINISTERE DU PETROLE 21

METHODOLOGIE D'ELABORATION DE L'ANNUAIRE STATISTIQUE

Cette méthodologie donne un aperçu des différentes étapes de l'élaboration l'annuaire statistique du Ministère du Pétrole édition 2025. Les étapes vont de la mise à jour des outils de collecte jusqu'à la diffusion des résultats en passant par le traitement des données.

L'objectif général de cet annuaire est de contribuer à l'amélioration de la visibilité des actions du Ministère à travers la production des données de qualité.

Il s'agit de façon spécifique de :

- réviser les outils de collecte et de traitement des données ;
- collecter les informations ;
- structurer et valoriser les données du domaine ;
- valider l'annuaire des statistiques ;
- archiver des données valider ;
- diffuser l'annuaire des statistiques.

1. Révision des outils de collecte et de traitement des données

La première étape consiste à améliorer les instruments utilisés pour garantir la qualité des données à travers :

- l'analyse des anciens questionnaires et la base de données ;
- l'identification des besoins des données pour l'élaboration de l'annuaire statistique ;
- la validation finale des outils de collecte et de traitement.

2. Champ de l'annuaire statistique

Cet annuaire couvre :

- **généralités** : l'historique de la recherche et de l'exploitation pétrolières, les données à date du cadastre pétrolier, les données sur les ressources humaines et financières du Ministère chargé du pétrole à partir de la première année de l'institution d'un Ministère du Pétrole au Niger, les attributions du Ministre du Pétrole et l'organisation du Ministère à date ;
- **statistiques de l'amont pétrolier** : les données sur les blocs, le volume des travaux réalisés, les données sur le pétrole brut, le gaz naturel associé et la production d'électricité pour l'exploitation pétrolière ;

- **statistiques de l'aval pétrolier** : les données du raffinage du pétrole brut, de l'approvisionnement et de la vente des produits pétroliers, des stations-service et des centres emplisseurs du gaz GPL ;
- **statistiques de la contribution du domaine à l'économie** : les recettes de l'Etat, le PIB et les exportations ;
- **Champ géographique** : niveau national et régional ;
- **Champ temporel** : période de référence des données de 2011, première année d'exploitation du pétrole à 2024

3. Dispositif de collecte des données

Le dispositif décrit l'organisation pratique de la collecte :

3.1. Sources de données

- Données administratives des différentes structures du domaine du pétrole.
- Bases de données existantes.

3.2. Méthodes de collecte

- Collecte directe (questionnaires, formulaires).
- Collecte indirecte (extraction de bases existantes).
- Collecte numérique (plateformes digitales, site web).

4. Traitement et imputation des données manquantes

Après la collecte, les données sont traitées :

4.1. Contrôle et apurement

- Vérification de la complétude
- Détection des valeurs aberrantes
- Correction des incohérences

4.2. Validation

Une première version de l'annuaire, élaborée par la Direction des Statistiques et de l'Informatique a été améliorée par le Comité de Validation des Publications Statistiques du Ministère du Pétrole.

Après cette étape d'amélioration, un atelier d'enrichissement, regroupant les principaux fournisseurs des données et les ministères concernés par les statistiques pétrolières est organisé. A l'issue de cet atelier, il a été demandé à tous les fournisseurs de vérifier et confirmer leurs données.

Après cet atelier d'enrichissement, la version de l'annuaire est soumise au comité qualité de l'Institut National de la Statistique chargé de la validation.

Après avoir intégré les observations du comité de validation, la Direction des Statistiques et de l'Informatique procédera à la diffusion dudit annuaire.

5. Difficultés rencontrées

Les difficultés rencontrées dans le cadre de l'élaboration de l'annuaire statistique :

- le retard dans la transmission des données
- la non disponibilité de certaines données pertinentes du domaine comme : les données sur le contenu local (contrats de sous-traitance exécutés par nationalité, répartition des employés exerçant dans le domaine par nationalité, charge salariale par nationalité) et sur les actions sociétales des opérateurs du domaine.

6. Mesures d'atténuation

Les mesures d'atténuation suivantes sont proposées :

- élaboration et envoi des questionnaires de collecte à temps ;
- relances régulières ;
- digitalisation des procédures ;
- Mise en place d'un calendrier strict.

PREMIERE PARTIE : GENERALITES

Chapitre 1 : Historique de la recherche et de l'exploitation pétrolière au Niger

Les travaux d'exploration au Niger ont démarré en 1958, mais l'exploitation n'a commencé qu'en 2011.

Les dates importantes sont :

- **1958** : Début de l'exploration, avec l'attribution de deux permis de recherche (Djado et Talak) à la compagnie française PETROPAR (Société de Participations Pétrolières) ;

- **1970-1980** : Intérêt pour le pétrole nigérien, avec l'arrivée de compagnies pétrolières suivantes : Global Energy, Sun Oil, Conoco, Esso et Texaco. Cette dernière découvre les premiers indices d'hydrocarbures au Niger ;

- **1980-1990** : Installation d'Elf qui mène conjointement avec Esso des activités de recherche sur le bloc Agadem, conduisant à la découverte des cinq premiers gisements ;

- **1998** : Elf se retire du fait de la chute du cours du pétrole (divisé par 5) entre 1980 et 1998 ;

- **2002** : Esso est rejointe par la compagnie Malaisienne Petronas. Le groupement réalise trois forages, aboutissant à la découverte de deux gisements : Jaouro et Gan à Agadem. Les réserves totales à cette période étaient estimées à environ 300 millions de barils pour 42 forages réalisés ;

- **2003** : China National Petroleum Corporation -Niger (CNPC-NP) s'installe au Niger en faisant l'acquisition des permis de recherche de Bilma et Ténéré ;

- **2005** : Sonatrach via sa filiale SIPEX obtient le permis de recherche de Kafra ;

- **2007** : Le groupement Esso-Petronas se retire du Niger ;

- **2008** : CNPC renforce sa présence au Niger en obtenant l'Autorisation Exclusive de Recherche (AER) sur le bloc d'Agadem, à la suite de la signature d'un Contrat de Partage de Production (CPP). Cette année est aussi marquée par la création de la Société de Raffinage de Zinder (SORAZ) ;

- **2011** : Début de production de vingt mille (20 000) barils par jour à Agadem et les activités de raffinage par la SORAZ ;

- **2012-2013** : Quatorze (14) AER sont attribuées à des « juniors » nigérianes et australiennes, sans déboucher sur des découvertes. La baisse des prix du pétrole a freiné les travaux de recherche et finalement seules cinq de ces autorisations étaient entrées en vigueur ;

- **2013** : La compagnie taïwanaise Chinese Petroleum Corporation (CPC) à travers sa filiale OPIC acquiert 20% de participations dans le CPP liant la CNPC et l'Etat du Niger ;

- **2014-2015** : Savannah Petroleum (Royaume Uni) signe un CPP pour l'octroi d'une AER sur les blocs R1 & R2 puis R3 &R4 (rendus par le CNPC) ;

- **2015** : Substitution du contrat de recherche de la SIPEX sur le bloc de Kafra par un CPP ;

- **2018** : SIPEX annonce en février la découverte d'un gisement à Kafra et Savannah aussi en avril à Agadem sur la partie R3 du bloc R3&R4 ;

- **2018** : Octroi de la grande Autorisation Exclusive d'Exploitation (AEE) à la China National Petroleum Corporation-Niger Petroleum (CNPC-NP SA) portant sur cent douze (112) gisements. Cela permettra d'atteindre une production de cent dix mille barils par jour (110 000 barils /jour), dont vingt mille barils par jour (20 000 barils/jour) destiné à la consommation locale et quatre-vingt-dix mille barils par jour (90 000 barils/jour) pour l'exportation.

- **2018** : Signature d'une convention de transport de pétrole brut pour l'export entre la République du Niger et la Société WAPCO Niger ;

- **2019** : Signature de la Convention de Transport entre l'Etat du Niger et la WAPCO relative au système de transport par canalisation ;

- **2019** : Adoption de la politique Pétrolière Nationale :

- **2020** : La Société Nigérienne des Produits Pétroliers (SONIDEP) prend la dénomination de Société Nigérienne de Pétrole (SONIDEP SA), à la suite de l'extension de son objet social à l'amont pétrolier et au transport des hydrocarbures. La société est ainsi passée de la tutelle du Ministère en charge du commerce à celle du ministère en charge des hydrocarbures ;

- **2022 :** Début de la construction des infrastructures de surface au niveau d'Agadem et de la construction du pipeline Niger-Bénin long de 1980 km pour l'exportation du pétrole brut nigérien le Meleck ;
- **2023** : Fin des travaux de surface et de la construction du pipeline export et lancement du début de la production pour l'export ;

- **2024** : Approbation des contrats de partage de production (CPP) entre la République du Niger et la SONIDEP. Ces Contrats sont relatifs aux blocs pétroliers R5, R6, R7 et le bloc Bilma ;

- **2024** : Début de l'exportation du pétrole brut nigérien Meleck.

Sources :

- Politique Pétrolière du Niger, Rapport N°1 : Diagnostic & Perspectives ;
- Rapports 2019 à 2024 du Ministère du Pétrole.

Chapitre 2 : Informations sur le cadastre pétrolier

1. Cadastre pétrolier

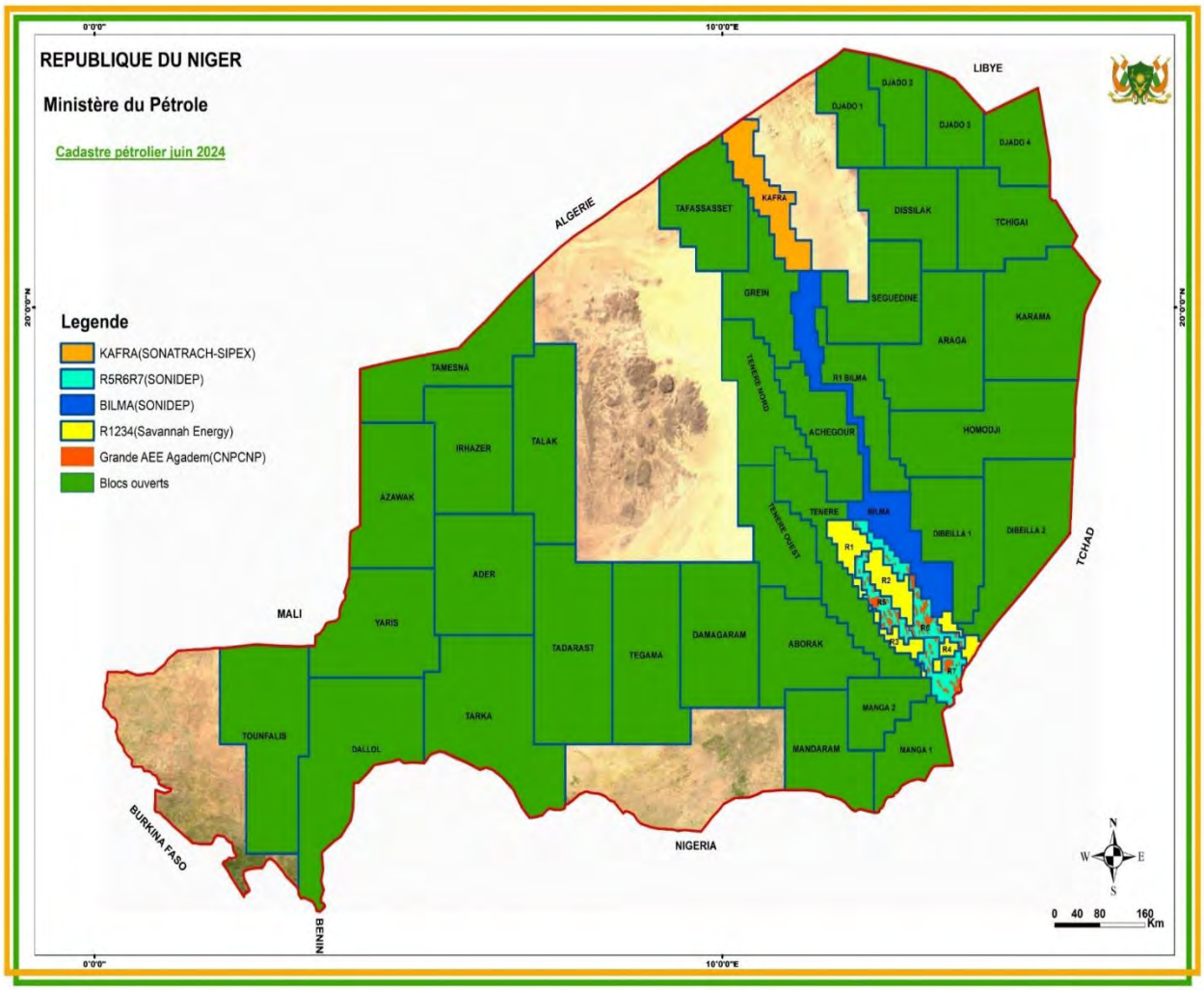

Figure 1 : Cadastre pétrolier du Niger
Source : Ministère du Pétrole/Direction Générale des Hydrocarbures

2. Blocs pétroliers

Tableau 1: Blocs pétroliers sous licence au 31 décembre 2025

N°	Nom du bloc	Type d'autorisation	Superficie (km^2)	Operateur
1	AGADEM	Grande AEE	2 961	CNPCNP
2	R1	AER	3 993	SAVANNAH ENERGY
3	R2	AER	4 416	SAVANNAH ENERGY
4	R3	AER	2 261	SAVANNAH ENERGY
5	R4	AER	2 986	SAVANNAH ENERGY
6	KAFRA	AER	11 467	SIPEX
7	BILMA	AER	20 864	SONIDEP
8	R5	AER	2 147	SONIDEP
9	R6	AER	4 109	SONIDEP
10	R7	AER	3 497	SONIDEP

Source : Ministère du Pétrole/Direction Générale des Hydrocarbures

Tableau 2: Liste des blocs pétroliers ouverts au 31 décembre 2025

N°	Bloc	Superficie (en Km²)
1	MANGA 1	13 091
2	MANDARA	21 235
3	DALLOL	42 688
4	MANGA 2	11 437
5	TOUNFALIS	39 726
6	TARKA	44 459
7	ABORAK	4 246
8	YARIS	31 293
9	TEGAMA	33 495
10	DAMAGARAM	29 868
11	TADARAST	39 717
12	ADER	31 808
13	DIBEILLA 1	19 329
14	DIBEILLA 2	30 122
15	AZAWAK	29 778
16	IRHAZER	27 225
17	HOMODJI	33 898
18	ACHEGOUR	15 186
19	TENERE	20 802
20	R1 BILMA	14 290
21	TAMESNA	26 654
22	ARAGA	28 802
23	KARAMA	31 681
24	SEGUEDINE	20 272
25	GREIN	16 202
26	DISSILAK	20 197
27	TCHIGAI	22 239
28	TAFASSASSET	21 895
29	DJADO 4	12 566
30	DJADO 3	11 916
31	DJADO 1	14 313
32	DJADO 2	12 658
33	TENERE NORD	18 382
34	TALAK	30 458
35	TENERE OUEST	18 251

Source : Ministère du Pétrole/Direction Générale des Hydrocarbures

Chapitre 3 : Attributions et organisation du Ministère du Pétrole

1. Attributions du Ministre du Pétrole

Conformément au décret n° 2023-068/P/CNSP du 08 septembre 2023 portant organisation du Gouvernement et fixant les attributions des Ministres d'Etat, des Ministres et du Ministre Délégué modifié par le décret n° 2024-244/P/CNSP du 7 mars 2024, le Ministre du Pétrole est chargé, en relation avec les autres Ministres concernés, de la conception, de l'élaboration, de la mise en œuvre, du suivi et de l'évaluation des politiques nationales en matière d'hydrocarbures, conformément aux orientations définies par le CNSP. À ce titre, le Ministre du Pétrole exerce les attributions suivantes :

- la conception, l'élaboration et la mise en œuvre des stratégies et des programmes de développement des activités de prospection des ressources pétrolières et gazières ;
- la conception, l'élaboration, la mise en œuvre et le contrôle de l'application des lois et règlements dans le domaine de la prospection, des recherches, de l'exploitation et du transport des ressources pétrolières et gazières ;
- l'initiation des études en vue du développement et de l'exploitation rationnelle des ressources pétrolières et gazières dont notamment la réalisation des études géologiques fondamentales ;
- le contrôle, le suivi et l'évaluation des activités de recherches et d'exploitation des ressources pétrolières et gazières ;
- la mise en œuvre d'une politique visant une plus grande participation des sociétés de recherches, d'exploitation et de raffinage des ressources pétrolières et gazières dans le développement local des régions concernées ;
- l'élaboration et le suivi de la réglementation relative au raffinage, à l'importation, au stockage, à l'exportation et à la distribution des produits raffinés et des produits dérivés ;
- l'approvisionnement en ressources pétrolières et gazières en vue de la satisfaction de la consommation intérieure ;
- le contrôle, le suivi et l'élaboration des activités de raffinage des ressources pétrolières et gazières ;
- la continuité et la sûreté des approvisionnements du Niger en hydrocarbures et produits dérivés et notamment, la constitution et la gestion des stocks de sécurité.

2. Organigramme du Ministère du Pétrole (décret n° 2024-326/P/CNSP/MPe du 14 mai 2024)

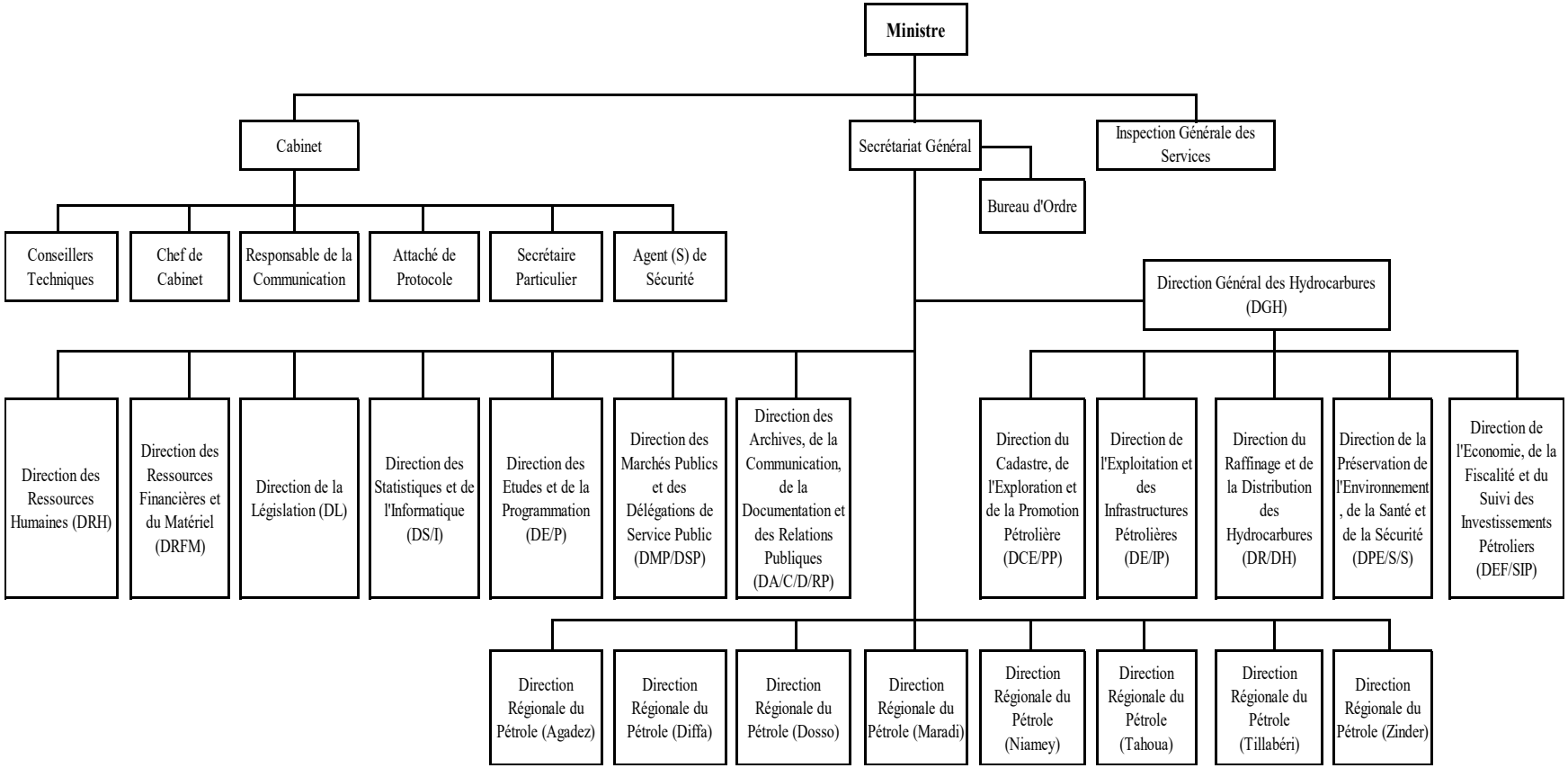

Figure 2 : Organigramme du Ministère du Pétrole

Chapitre 4 : Situation financière du Ministère du Pétrole

Tableau 3: Évolution du budget du Ministère du Pétrole de 2018 à 2024

Unité : millions de FCFA

Année / Budget	2018	2019	2020	2021[1]	2022[2]	2023[3]	2024[4]
Crédit initial	1 140,6	1 033,3	980,2	797,1	2 120,5	2 209, 3	2 970,2
Crédit final	1 140,6	1 030,3	657,9	797,1	2 170,5	834,3	2 422,1
Crédit libéré	662,3	710,9	657,0	797,1	1 948,1	833,2	1 912,4
Crédit engagé	651,7	535,8	657,0	797,1	1 946,7	833,2	1 899,2
Crédit ordonnancé	651, 3	448,8	657,0	797,1	1 946,7	833,2	1 890,4
Taux d'ordonnancement des crédits en %	57,1	43,6	99,9	99,99	89,7	99,9	78,4

Source : Ministère en charge du Pétrole/Rapports annuels de performance

[1] Malgré la création du MP/E/ER, l'exécution financière a été faite de façon séparée

[2] Malgré la scission du Ministère, les données sont relatives à l'exécution du MP/E/ER pour les ressources propres uniquement.

[3] Malgré la création du Ministère du Pétrole, des Mines et de l'Energie (MP/M/E), l'exécution financière a été faite de façon séparée.

[4] Avec la scission du MP/M/E, une gestion séparée a été réalisée pour le reste de l'année. Les données représentent celles du programme support commun aux trois administrations de chacun de nouveaux domaines créés et le programme 198 opérationnel relatif au domaine des hydrocarbures

Tableau 4: Évolution du budget du Ministère du Pétrole par catégorie de 2018 à 2024 Unité : millions de F CFA

Années / Budget	2018		2019		2020		2021[5]		2022[6]		2023[7]		2024[8]	
	CD initial	CD final	CD initial	CD final	CD initial	CD final	CD initial	CD final	CD initial	CD final	CD initial	CD final	CD initial	CD final
Charges de Personnel	371,2	371,2	379,6	379,6	390,3	390,3	419,6	419,6	962,2	962,2	495,6	495,6	950,2	950,2
Acquisition de biens et services	315,0	315,0	235,8	235,8	214,0	115,3	171,9	171,9	214,3	264,3	347,0	203,8	508,7	458,5
Subventions et transferts courants	27,0	27,0	6,3	6,3	5,7	3,4	5,7	5,7	506,3	506,3	18	18	571,4	510,5
Dépenses d'investissements	426,5	426,5	411,5	411,5	370,6	148,9	200,0	200,0	437,7	437,7	1348,8	117,0	939,8	502,9
Total	**1140,6**	**1140,6**	**1033,3**	**1033,3**	**980,3**	**657,9**	**797,1**	**797,1**	**2120,5**	**2170,5**	**2209,3**	**834,3**	**2970,2**	**2422,1**

Source : Ministère du Pétrole/Direction des Ressources Matériels et Financières (DRFM)

[5] Malgré la création du MP/E/ER, l'exécution financière a été faite de façon séparée

[6] Malgré la scission du Ministère, les données sont relatives à l'exécution du MP/E/ER pour les ressources propres uniquement.

[7] Malgré la création du Ministère du Pétrole, des Mines et de l'Energie (MP/M/E), l'exécution financière a été faite de façon séparée.

[8] Avec la scission du MP/M/E, une gestion séparée a été réalisée pour le reste de l'année. Les données représentent celles du programme support commun aux trois administrations de chacun de nouveaux domaines créés et le programme 198 opérationnel relatif au domaine des hydrocarbures

Chapitre 5 : Situation en ressources humaines du Ministère

Tableau 5: Répartition du Personnel émergeant sur le budget national selon le statut et le sexe de 2016 à 2024

Année / Statut personnel	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Fonctionnaires	**119**	**124**	**126**	**132**	**137**	**127**	**131**	**129**	**125**
Hommes	99	101	101	100	100	92	95	93	89
Femmes	20	23	25	32	37	35	36	36	36
Auxiliaires	**32**	**32**	**31**	**33**	**30**	**29**	**28**	**27**	**28**
Hommes	24	24	23	25	23	22	23	22	23
Femmes	8	8	8	8	7	7	5	5	5
Contractuels	**...**	**2**	**3**	**4**	**5**	**1**	**5**	**6**	**2**
Hommes	...	1	2	3	4	1	5	6	2
Femmes	...	1	1	1	1	-	-	-	-
Total	**151**	**158**	**160**	**169**	**172**	**157**	**164**	**162**	**155**
Hommes	**123**	**126**	**126**	**128**	**127**	**115**	**123**	**121**	**114**
Femmes	**28**	**32**	**34**	**41**	**45**	**42**	**41**	**41**	**41**

Source : Ministère du Pétrole/Direction des Ressources Humaines (DRH)

Tableau 6: Répartition des fonctionnaires (hors contractuels) par catégorie de 2016 à 2024

Année / Catégorie	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
A	109	116	119	119	123	115	120	119	115
B	5	5	4	10	11	9	9	8	8
C	1	1	1	1	1	1	1	1	1
D	4	2	2	2	2	2	1	1	1
Auxiliaire	32	32	31	33	30	29	28	27	28
Total	**151**	**156**	**157**	**165**	**167**	**156**	**159**	**156**	**153**

Source : Ministère du Pétrole/Direction des Ressources Humaines

Tableau 7:Répartition de l'effectif des fonctionnaires (hors contractuels) par catégorie et par sexe de 2016 à 2024

Année / Catégorie	Genre	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
A	Masculin	96	101	101	98	98	90	94	92	87
	Féminin	13	15	18	21	25	25	26	27	28
	Total	**109**	**116**	**119**	**119**	**123**	**115**	**120**	**119**	**115**
B	Masculin	1	0	-	2	2	2	1	1	2
	Féminin	4	5	4	8	9	7	8	7	6
	Total	**5**	**5**	**4**	**10**	**11**	**9**	**9**	**8**	**8**
C	Masculin	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Féminin	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Total	**1**	**1**	**1**	**1**	**1**	**1**	**1**	**1**	**1**
D	Masculin	2	-	-	-	-	-	-	-	-
	Féminin	2	2	2	2	2	2	1	1	1
	Total	**4**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**	**1**	**1**	**1**
Auxiliaire	Masculin	24	24	23	25	23	22	23	22	23
	Féminin	8	8	8	8	7	7	5	5	5
	Total	**32**	**32**	**31**	**33**	**30**	**29**	**28**	**27**	**28**
Ensemble	Masculin	**123**	**125**	**124**	**125**	**123**	**114**	**118**	**115**	**112**
	Féminin	**28**	**31**	**33**	**40**	**44**	**42**	**41**	**41**	**41**
	Total	**151**	**156**	**157**	**165**	**167**	**156**	**159**	**156**	**153**

Source : Ministère du Pétrole/Direction des Ressources Humaines (Etats nominatifs)

DEUXIEME PARTIE : STATISTIQUES PETROLIERES

Chapitre 1 : Données de l'amont pétrolier au Niger

Tableau 8: Données sur les blocs pétroliers de 2011 à 2024

Année / Paramètre	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de demandes de permis d'hydrocarbures enregistrées	-	8	5	1	2	-	-	-	-	-	1	2	-	2
Nombre d'autorisations exclusives de recherche d'hydrocarbures octroyées	0	4	6	2	3	-	-	-	-	-	3	5	-	4
Nombre des blocs sous licence	14	14	16	18	20	8	10	10	10	10	10	10	10	10
Nombre des blocs pétroliers libres	23	23	19	21	21	34	35	35	35	35	35	35	35	35

Source : Ministère du Pétrole/Direction Générale des Hydrocarbures

Tableau 9: Volume de travaux réalisés de 2011 à 2024

Paramètres	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de puits d'exploration réalisé	10	27	36	6	5	5	7	8	21	1	-	-	-	-
Nombre de puits d'appréciation réalisé	10	12	6	12	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-
Nombre de puits de développement réalisé	-	14	10	30	5	6	5	3	28	29	49	56	35	-
Gravimetrie-magnetisme (en km)	-	-	-	-	36948	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sismiques 2D (en km)	-	3500	2348	893	-	-	-	713	818	249	-	-	-	-
Sismiques 3D (en km^2)	-	1460	31681	1576	300	1047	-	-	1470	791	818	249	-	-
TFEM 2D (en km)	-	-	601	784	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Source : Ministère du Pétrole/Direction Générale des Hydrocarbures

Tableau 10: Statistiques du pétrole brut de 2011 à 2024

Unité : milliers de barils

Année / Paramètre		2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Intérieure	**Production**	**677**	**4642**	**6498**	**6256**	**5459**	**6014**	**6666**	**6065**	**6607**	**6272**	**6260**	**6340**	**6984**	**6968**
	Vente globale	**677**	**4642**	**6498**	**6256**	**5459**	**6014**	**6666**	**6065**	**6607**	**6272**	**6260**	**6340**	**6984**	**6968**
	Vente à SORAZ	677	4642	6498	6256	5459	6014	6666	6065	6607	6272	6260	6340	6587	6224
	Vente à ISTHMAR	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	397	744
Export	Production	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	380	13386
	Vente	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	-	10092
	Prix moyen ($/baril)	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	75,85
Production totale		**677**	**4642**	**6498**	**6256**	**5459**	**6014**	**6666**	**6065**	**6607**	**6272**	**6260**	**6340**	**7364**	**20354**

Source : CNPC-NP

Tableau 11: Statistiques du gaz naturel associé de 2011 à 2024 Unité : dizaine de milliers (10^4) de m^3

Année / Paramètre	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Production	1279	2927	8131	9089	4892	4670	4559	4252	4161	5615	5999	4847	7805	9650
Auto consommation	790	1236	2214	3576	2724	2307	3141	3782	3856	3912	3021	2525	3891	7661
Torché	489	1691	5918	5513	2168	2363	1418	470	303	1703	2978	2321	3914	1989

Source : CNPC-NP

Tableau 12: Statistiques de l'électricité pour l'exploitation pétrolière de 2011 à 2024

Année / Paramètre	Unité	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Puissance totale installée	MW	21,9	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	21,9	21,9	21,9	61,9	77,9
Production	GWh	3,0	16,9	25,2	37,6	34,8	40,2	45,1	44,2	47,2	49,9	51,0	46,4	59,6	127,7
Consommation base vie	GWh	0,15	1,0	1,2	1,3	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8	4,9	5,9	11,0
Consommation exploitation	GWh	2,6	14,3	21,3	33,7	30,0	34,4	40,0	39,3	42,6	45,4	46,2	38,7	50,7	104,5
Consommation pipeline	GWh	0,25	1,6	2,7	2,5	3,2	4,2	3,5	3,3	2,9	2,7	3,0	2,8	3,0	12,2
Gaz consommé	10^4m^3	223	1 158	2 014	3 428	2 630	2 198	3 057	3 706	3 762	2 376	2 440	2 395	3 589	6 796
Gasoil consommé	Tonne	39	119	278	158	70	83	63	121	93	75	157	1 195	1 312	134
Lubrifiants utilisés	m^3	3,1	18,1	20,4	18,6	19,5	20,2	20,4	21,0	30,5	44,1	47,1	29,2	68,6	54,4

Source : CNPC-NP

Chapitre 2 : Données de l'aval pétrolier au Niger

Tableau 13: Données sur le raffinage du pétrole brut de 2011 à 2024 Unité : milliers de tonne

Année / Paramètre	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Achat	91,2	625,3	876,8	844,1	740,9	821,4	907,8	826,4	901,0	854,7	853,2	866,0	902,1	864,4
Quantité raffinée	80,4	608,1	885,1	818,1	741,9	828,6	920,1	844,8	875,0	851,0	859,8	846,2	921,4	842,8
Stock au 31 décembre	14,5	31,6	19,1	45,4	44,4	37,2	24,8	6,4	32,4	36,2	29,6	49,4	30,1	51,8

Source : SORAZ

Tableau 14: Production de la raffinerie de 2011 à 2024 Unité : milliers de tonne

Année / Paramètre	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Super carburant	28,2	177,1	253,0	234,9	213,0	244,2	270,6	236,4	252,0	250,2	249,5	229,2	265,2	253,6
Gasoil	38,4	329,6	503,8	432,6	379,2	419,6	490,8	469,3	473,0	454,8	460,8	460,0	497,2	410,3
GPL	6,2	38,6	50,6	57,2	45,8	54,4	54,9	53,4	61,0	60,4	62,1	55,4	59,9	63,8

Source : SORAZ

Tableau 15: Vente des produits raffinés en quantité (marché intérieur) de 2011 à 2024

Année / Paramètre	Unité (milliers)	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Super carburant	m^3	3,0	168,5	164,5	186,5	191,0	203,5	179,6	211,5	225,2	204,2	161,7	218,6	328,3	345,3
Gasoil	m^3	12,4	282,9	323,9	330,5	265,3	265,3	234,1	251,2	305,9	285,4	260,3	454,2	497,3	304,7
GPL	Tonne	-	6,0	10,6	15,7	17,9	17,9	31,0	36,4	38,8	38,3	49,9	41,9	47,5	56,8

Source *:* SONIDEP

Tableau 16: Vente des produits raffinés en quantité (exportation) de 2011 à 2024 Unité : milliers de tonne

Année / Paramètre		2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Super carburant	SONIDEP	///	45,7	138,0	98,1	71,1	71,1	71,4	38,2	31,8	43,3	76,0	33,8	14,3	-
	SORAZ	///	///	///	///	///	19,3	73,9	37,0	53,4	60,1	53,8	31,6	13,2	-
	Total	///	45,7	**138,0**	**98,1**	**71,1**	**90,4**	**145,3**	**75,2**	**85,2**	**103,4**	**129,7**	**65,4**	**27,6**	**-**
Gasoil	SONIDEP	///	141,2	209,1	158,1	153,2	156,5	157,5	127,9	67,3	92,0	122,6	44,7	40,1	103,2
	SORAZ	///	///	///	///	///	46,0	146,5	128,5	143,0	131,2	130,0	43,2	25,0	60,0
	Total	///	**141,2**	**209,1**	**158,1**	**153,2**	**202,5**	**304,0**	**256,4**	**210,4**	**223,3**	**252,7**	**88,0**	**65,1**	**163,3**
GPL	SONIDEP	///	10,6	29,7	20,7	14,2	2,6	0,4	0,2	-	-	-	-	-	-
	SORAZ	///	///	///	///	///	0,9	5,4	0,6	0,3	0,7	0,2	-	-	-
	Total	///	**10,6**	**29,7**	**20,7**	**14,2**	**3,5**	**5,8**	**0,8**	**0,3**	**0,7**	**0,2**	**-**	**-**	**-**

Source : SORAZ et SONIDEP

Tableau 17: Importation des produits pétroliers en quantité de 2011 à 2024

Année / Paramètre	Unité (milliers)	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Super carburant	m^3	98,1	2,7	-	4,1	30,4	-	-	1,1	-	-	36,9	37,2	16,1	38,4
Gasoil	m^3	223,4	-	-	11,6	34,8	2,3	-	-	-	-	17,8	23,3	-	-
GPL	Tonne	4,1	-	-	-	1,7	-	-	1,0	2,4	4,6	10,2	32,4	27,4	22,5
Fioul lourd	m^3	4,8	7,7	3,1	2,3	2,2	5,8	26,5	0,4	3,1	18,0	54,8	2,4	6,3	-
Pétrole lampant	m^3	3,9	2,6	2,4	1,9	1,5	1,4	1,7	1,8	2,0	3,3	2,0	2,9	2,6	0,8
Jet A1	m^3	19,0	14,3	27,5	38,7	51,0	55,6	52,3	58,7	72,8	67,8	68,9	89,5	43,6	27,4

Source : SONIDEP

Tableau 18: Consommation intérieure formelle des produits pétroliers de 2011 à 2024

Année / Paramètre	Unité (milliers)	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Super carburant	m^3	89,7	138,7	170,1	197,8	224,7	203,8	183,1	215,0	217,3	209,0	200,4	240,2	352,3	383,1
Gasoil	m^3	207,9	245,7	339,0	338,3	312,2	275,2	234,0	253,5	291,4	295,2	280,5	470,9	461,7	286,8
GPL	Tonne	3,7	16,1	40,3	36,4	33,7	26,1	31,4	37,4	41,3	42,8	60,1	74,3	75,0	79,2
Fioul lourd	m^3	4,1	7,7	3,1	2,3	2,2	5,8	26,5	3,2	0,3	12,3	56,7	13,8	6,3	-
Pétrole lampant	m^3	3,4	2,6	2,4	1,9	1,5	1,4	1,7	1,8	2,0	3,3	2,0	2,9	2,6	0,8
Jet A1	m^3	19,0	14,3	27,5	38,7	51,0	55,6	52,3	59,7	63,5	70,1	74,9	80,2	43,6	27,4

Source : SONIDEP

Tableau 19: Nombre de stations-service opérationnelles par région 2011 à 2024 Unité = nombre

Année / Région	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Agadez	...	20	26	29	34	52	62	77	79	82	84	87	89	92
Diffa	...	3	3	4	6	9	9	11	11	11	12	12	12	13
Dosso	...	2	3	6	16	22	23	24	25	28	30	33	33	34
Maradi	...	15	19	29	32	32	33	20	20	23	23	32	41	40
Niamey	...	77	105	157	168	185	212	226	238	250	276	316	338	343
Tahoua	...	2	4	7	13	25	26	33	36	38	44	54	57	59
Tillabéri	...	6	13	18	28	44	44	44	63	52	47	42	25	31
Zinder	...	7	10	12	18	24	25	30	32	34	35	38	39	39
Total	...	**132**	**183**	**262**	**315**	**393**	**434**	**465**	**504**	**518**	**551**	**614**	**634**	**651**

Source : Ministère du Pétrole/DRDH

Tableau 20 : Nombre de centres emplisseurs du GPL par région de 2011 à 2024

Unité : Nombre

Région	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Agadez	2	2	3	4	4	4	5	8	10	11	11	11	14	14
Diffa	2	3	4	4	5	5	4	3	2	2	2	2	2	2
Dosso	3	3	4	5	3	2	2	3	3	3	3	3	4	4
Maradi	2	2	2	4	7	10	15	17	19	19	20	21	23	25
Niamey	4	4	4	4	4	4	4	5	6	6	9	10	12	12
Tahoua	2	2	3	4	3	4	7	8	9	11	11	11	11	11
Tillabéri	2	3	3	2	3	2	7	7	8	9	11	11	11	12
Zinder	2	3	4	4	5	5	9	13	17	21	22	23	23	23
Total	**19**	**22**	**27**	**31**	**34**	**36**	**53**	**64**	**74**	**82**	**89**	**92**	**100**	**103**

Source : Ministère du Pétrole/DRDH

Chapitre 3 : Contribution du domaine des hydrocarbures dans l'économie nationale

Tableau 21 : Contribution du domaine des hydrocarbures aux recettes de l'État de 2011 à 2024

Année / Paramètre	Unité	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Part des recettes pétrolières dans les recettes Internes	**%**	**...**	**...**	**...**	**...**	**...**	**12,3**	**11,6**	**9,8**	**9,4**	**10,0**	**7,4**	**11,2**	**21,5**	**21,34**
Part des recettes pétrolières dans les recettes globales	**%**	**...**	**10,5**	**14,7**	**10,4**	**6,7**	**7,8**	**6,5**	**5,8**	**4,9**	**4,4**	**3,4**	**5,3**	**13,0**	**11,9**
Recettes pétrolières	Mds FCFA	...	91,2	160,8	126	94,5	101,2	95,9	96,7	96,3	103,9	97,0	152,6	197,1	224,4
Recettes Internes	Mds FCFA	...	...	...	...	...	825,7	826,2	990,2	1029,3	1044,0	1305,1	1361,9	918,1	1051,5
Recettes globales	Mds FCFA	...	869,3	1090,5	1209,6	1410,2	1301,0	1469,8	1673,0	1969,7	2343,4	2895,7	2908,9	1517,1	1886,9

Source : Ministère en charge des Finances/Direction Générale des Impôts et nos calculs

Tableau 22: Valeur ajoutée du domaine des hydrocarbures dans le PIB de 2015 à 2024

Paramètres	Unité	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Extraction de pétrole brut	Mds FCFA	94,8	79,9	78,0	73,0	81,1	79,5	100,2	119,4	130,9	369,7
Cokéfaction et raffinage pétrolier	Mds FCFA	104,0	128,2	175,5	177,8	194,7	186,3	147,4	142,7	155,2	154,6
PIB nominal	Mds FCFA	5 725,2	6 128,1	6 595,8	7 110,2	7 277,5	7 855,8	8 282,6	9 688,1	10 281,2	11 963,1
Part des VA dans le PIB	%	3,5	3,4	3,8	3,5	3,8	3,4	3,0	2,7	2,8	4,4

Source : Ministère en charge des Finances/Institut National de la Statistique

Tableau 23: Part des hydrocarbures dans l'exportation des biens de 2011 à 2024

Paramètres	Unité	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Part du pétrole dans les exportations de biens	**%**	///	**15,8**	**25,4**	**19,9**	**13,8**	**14,9**	**21,6**	**19,4**	**19,5**	**16,4**	**19,5**	**13,2**	**10,4**	**64,0**
Pétrole brut	Mds FCFA	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	///	504,0
Pétrole raffiné	Mds FCFA	///	116,6	198,9	142,2	88,7	91,3	151,4	129,3	128,4	105,4	130,8	85,8	62,8	83,8
Exportation de biens	Mds FCFA	-	736,4	784,6	715,1	643,2	611,7	701,8	668,2	659,7	642,3	671,9	652,6	601,6	918,9

Source : BCEAO/Balance des Paiements et Position Extérieure Globale

ANNEXES

ANNEXE I :

REPERTOIRE DES TEXTES JURIDIQUES DU DOMAINE DES HYDROCARBURES

- Loi n°2014-11 du 16 avril 2024 réglementant le raffinage, l'importation, l'exportation, le stockage, le transport massif, la distribution et la commercialisation des hydrocarbures et des produits dérivés ;

- Loi n°2017-63 du 14 aout 2017 portant code pétrolier ;

- Loi n°2020-27 du 25 juin 2020 relative à la construction et à l'exportation sur le territoire de la République du Niger du système de transport des hydrocarbures par canalisation (Niger-Bénin) ;

- Ordonnance N°2024-34 du 02 aout 2024 relative au contenu locale dans les secteurs des mines et des hydrocarbures ;

- Décret N°2018-659/PRN/MPe du 25 septembre 2018 fixant les modalités d'application de la loi N°2017-63 du 14 aout 2017 portant code pétrolier ;

- Décret N°2024-244/P/CNSP du 07 mars 2024 modifiant le décret N°2023-068/P/CNSP du 08 septembre 2023, portant organisation du Gouvernement et fixant les attributions des Ministres d'Etat, des Ministres et du Ministre Délégué ;

- Décret 2024-326/P/CNSP/MPe du 14 mai 2024 portant organisation du Ministère du Pétrole ;

- Arrêté N°0013/MPe/SG/IGS/DL du 17 février 2025 portant organisation du l'administration centrale du Ministère du Pétrole et déterminant les attributions de ses responsables.

ANNEXE II :

DECRET PORTANT ORGANISATION

DU MINISTERE DU PETROLE

OKIDcccm

REPUBLIQUE DU NIGER

Fraternité-Travail-Progrès

PRESIDENCE DU CONSEIL NATIONAL POUR LA SAUVEGARDE DE LA PATRIE

MINISTERE DU PETROLE

Décret n° **2024-326**/P/CNSP/MPe

du 14 mai 2024

portant organisation du Ministère du Pétrole.

LE PRESIDENT DU CONSEIL NATIONAL POUR LA SAUVEGARDE DE LA PATRIE, CHEF DE L'ETAT,

Vu la Proclamation du Conseil National pour la Sauvegarde de la Patrie (CNSP) en date du 28 juillet 2023 ;

Vu l'ordonnance n° 2023-01 du 28 juillet 2023, portant suspension de la Constitution du 25 novembre 2010 et créant le Conseil National pour la Sauvegarde de la Patrie (CNSP) ;

Vu l'ordonnance n° 2023-02 du 28 juillet 2023, portant organisation des pouvoirs publics pendant la période de transition ;

Vu la loi n° 2011-20 du 08 août 2011, déterminant l'organisation générale de l'administration civile de l'Etat et fixant ses missions ;

Vu le décret n° 2023-20 /P/CNSP du 07 août 2023, portant nomination du Premier Ministre ;

Vu le décret n°2023-035 /P/CNSP du 09 août 2023, portant nomination des Membres du Gouvernement, modifié par le décret n° 2024-153/P/CNSP du 19 février 2024 ;

Vu le décret n° 2023-068/P/CNSP du 08 septembre 2023 portant organisation du Gouvernement et fixant les attributions des Ministres d'Etat, des Ministres et du Ministre Délégué et les textes modificatifs subséquents ;

Sur rapport du Ministre du Pétrole ;

LE CONSEIL DES MINISTRES ENTENDU ;

DECRETE :

Article premier : Le Ministère du Pétrole est organisé ainsi qu'il suit et comprend :

- l'Administration Centrale ;
- les Services Rattachés, les Etablissements Publics, les Sociétés d'Etat

et Sociétés d'Economie Mixte ;
- les Programmes et les Projets Publics ;
- les Services Déconcentrés ou Extérieurs.

CHAPITRE PREMIER : DE L'ADMINISTRATION CENTRALE

Article 2 : L'Administration Centrale comprend :

- le Cabinet du Ministre ;
- le Secrétariat Général ;
- l'Inspection Générale des Services ;
- la Direction Générale des Hydrocarbures (DGH) et les Directions Techniques Nationales
- les Directions Nationales d'appui ou Transversales ;
- les Organes Consultatifs ;
- les Administrations de Mission.

Section 1 : Du Cabinet du Ministre

Article 3 : Le Cabinet du Ministre est organisé ainsi qu'il suit et comprend :

- deux (2) ou trois (3) Conseillers Techniques ;
- un (1) Chef de Cabinet ;
- un (1) Responsable de la Communication ;
- un (1) Attaché de Protocole ;
- un (1) Secrétaire Particulier ;
- un (1) ou deux (2) Agent (s) de Sécurité.

Article 4 : Les Conseillers Techniques sont nommés par décret pris en Conseil des Ministres, sur proposition du Ministre. Il est mis fin à leurs fonctions dans les mêmes formes.

Article 5 : Le Chef de Cabinet, le Responsable de la Communication, l'Attaché de Protocole et le Secrétaire Particulier sont nommés par arrêté du Ministre. Il est mis fin à leurs fonctions dans les mêmes formes.

Section 2 : Du Secrétariat Général

Article 6 : Le Secrétariat Général comprend :

- un (1) Secrétariat ;
- un (1) Bureau d'Ordre (BO).

Article 7 : Le Secrétariat Général est dirigé par un Secrétaire Général qui peut être secondé d'un Secrétaire Général Adjoint.

Le Secrétaire Général et le Secrétaire Général Adjoint sont nommés par décret pris en Conseil des Ministres sur proposition du Ministre. Il est mis fin à leurs fonctions dans les mêmes formes.

Section 3 : De l'Inspection Générale des Services (IGS)

Article 8 : L'Inspection Générale des Services comprend :

- un (1) Inspecteur Général des Services ;
- des Inspecteurs des Services ;
- un Secrétariat.

Article 9 : L'Inspection Générale des Services est placée sous l'autorité directe du Ministre.

L'Inspection Générale des Services est dirigée par un Inspecteur Général des Services.

L'Inspecteur Général des Services et les Inspecteurs des Services sont nommés par décret pris en Conseil des Ministres, sur proposition du Ministre. Il est mis fin à leurs fonctions dans les mêmes formes.

Section 4 : De la Direction Générale des Hydrocarbures et des Directions Techniques Nationales

Article 10 : La Direction Générale des Hydrocarbures (DGH) comprend les Directions Techniques Nationales suivantes :

- la Direction du Cadastre, de l'Exploration et de la Promotion Pétrolière (DCE/PP) ;
- la Direction de l'Exploitation et des Infrastructures Pétrolières (DE/IP) ;
- la Direction du Raffinage et de la Distribution des Hydrocarbures (DR/DH) ;
- la Direction de la Préservation de l'Environnement, de la Santé et de la Sécurité (DPE/S/S) ;
- la Direction de l'Economie, de la Fiscalité et du Suivi des Investissements Pétroliers (DEF/SIP).

Section 5 : Des Directions Nationales d'appui ou Transversales

Article 11 : Les Directions Nationales d'Appui ou Transversales sont :

- la Direction des Ressources Humaines (DRH) ;
- la Direction des Ressources Financières et du Matériel (DRFM) ;
- la Direction de la Législation (DL) ;
- la Direction des Statistiques et de l'Informatique (DS/I) ;
- la Direction des Etudes et de la Programmation (DE/P) ;

- la Direction des Marchés Publics et des Délégations de Service Public (DMP/DSP) ;
- la Direction des Archives, de la Communication, de la Documentation et des Relations Publiques (DA/C/D/RP).

Article 12 : Le Directeur Général des Hydrocarbures, les directeurs techniques nationaux et les directeurs nationaux transversaux sont nommés par décret pris en Conseil des Ministres, sur proposition du Ministre. Il est mis fin à leurs fonctions dans les mêmes formes.

Section 6 : Des Organes Consultatifs

Article. 13 : Dans le cadre de la concertation avec les institutions et partenaires du secteur du pétrole il peut être mis en place des organes consultatifs jugés nécessaires dans l'accomplissement de la mission du Ministère.

La création, la composition ainsi que les modalités d'organisation et de fonctionnement de ces organes, sont fixées par arrêté du Ministre.

Section 7 : Des Administrations de Mission

Article 14: L'Administration de Mission est une structure créée pour l'étude des dossiers ou la réalisation de projets particuliers, sur la base d'un programme préétabli, des ressources et d'échéances clairement indiquées.

CHAPITRE II : Des Services Rattachés et des Etablissements Publics, Sociétés d'Etat et Sociétés d'Economie Mixte

Section 1 : Des Services Rattachés

Article 15 : Des Services rattachés au Ministère du Pétrole peuvent être créés, en tant que de besoin, par décret pris en Conseil des Ministres.

L'organisation, les attributions et les modalités de fonctionnement des services rattachés sont déterminées conformément à la réglementation en vigueur.

Section 2 : Des Etablissements Publics, Sociétés d'Etat et Sociétés d'Economie Mixte

Article 16 : La Société Nigérienne de Pétrole (SONIDEP SA) est placée sous la tutelle technique du Ministère du Pétrole.

D'autres Etablissements Publics, Sociétés d'Etat et Sociétés d'Economie Mixte sous tutelle peuvent être créés, en tant que de besoin, par décret pris en Conseil des Ministres.

CHAPITRE III : DES PROGRAMMES ET DES PROJETS PUBLICS

Article 17 : Dans le cadre de la mise en œuvre de sa politique sectorielle, l'Etat peut ériger peut une ou plusieurs activité (s) en programme (s) ou projets public (s).

Article 18 : Des programmes et projets sous tutelle peuvent être créés, en tant que de besoin, par voie réglementaire.

Les objectifs, l'organisation et les règles de fonctionnement des programmes et projets publics sont précisés par arrêté du Ministre.

CHAPITRE IV : Des Services Déconcentrés ou Extérieurs

Article 19 : Les Services Déconcentrés ou Extérieurs comprennent :

- les Directions Régionales du Pétrole ;
- les Directions Départementales du Pétrole.

D'autres Services Déconcentrés ou Extérieurs peuvent être créés, en tant que de besoin, par arrêté du Ministre.

Les responsables des services déconcentrés ou extérieurs sont nommés par arrêté du Ministre. Il est mis fin à leurs fonctions dans les mêmes formes.

CHAPITRE V : DES DISPOSITIONS DIVERSES ET FINALES

Article 20 : L'organisation de la Direction Générale des hydrocarbures, des directions techniques nationales, des directions nationales d'appui ou transversales et des services déconcentrés ou extérieurs ainsi que les attributions de leurs responsables sont fixées par arrêté du Ministre.

Article 21 : Sont abrogées, toutes dispositions antérieures contraires au présent décret.

Article 22 : Le Ministre du Pétrole est chargé de l'application du présent décret qui sera publié au Journal Officiel de la République du Niger.

Fait à Niamey, le 14 mai 2024

Signé : Le Président du Conseil National pour la Sauvegarde de la Patrie, Chef de l'Etat
Le Général de Brigade **ABDOURAHAMANE TIANI**

Pour Ampliation :
Le Secrétaire Général
du Gouvernement

MAHAMANE ROUFAI LAOUALI

AUTORISATION DE PUBLIER
ET DE DIFFUSER L'ANNUAIRE STATISTIQUE
2011-2024

Institut National
de la Statistique
NIGER

RÉPUBLIQUE DU NIGER
Fraternité - Travail - Progrès
MINISTÈRE DE L'ECONOMIE ET DES FINANCES
INSTITUT NATIONAL DE LA STATISTIQUE
Établissement Public à Caractère Administratif
DIRECTION DE LA COORDINATION ET DU MANAGEMENT DE L'INFORMATION STATISTIQUE
DIVISION DE LA COORDINATION STATISTIQUE ET DE LA COOPERATION

Niamey le 29 AVR 2026

000016
N° ..... ME/F/INS/DG/DCMIS/DCSC

Le Directeur Général

À

Monsieur le Secrétaire Général du Ministère du Pétrole

-Niamey-

Objet : Autorisation de publier et de diffuser l'annuaire statistique 2011-2024

Suite aux séances de travail pour la validation de l'annuaire statistique 2011-2024 du Ministère du Pétrole, j'ai noté que les principales observations formulées par le comité qualité chargé de la validation des productions statistiques du Système Statistique National (SSN) ont été effectivement prises en compte.

A cet effet, j'ai l'honneur de vous informer que la Direction Générale de l'Institut National de la Statistique (INS) vous autorise à publier et à diffuser ledit annuaire.

Moussa MAMAN HASSAN

INSTITUT NATIONAL DE LA STATISTIQUE ★ RÉPUBLIQUE DU NIGER ★ Ministère de l'Economie et des Finances
Le Directeur Général

Ampliations :
Comité Qualité 1
INS/ Chrono 1