

# JOURNAL OFFICIEL

## DE LA REPUBLIQUE DU SENEGAL

### PARAISANT LE SAMEDI DE CHAQUE SEMAINE

## ABONNEMENTS ET ANNONCES

Pour les abonnements et les annonces s'adresser au directeur de l'Imprimerie nationale à Rufisque.

Les annonces doivent être remises à l'Imprimerie au plus tard le mardi. Elles sont payables d'avance.

Toute demande de changement d'adresse ainsi que les lettres demandant réponse devront être accompagnées de la somme de 175 francs

## TARIF DES ABONNEMENTS

	VOIE NORMALE	VOIE AERIENNE
Sénégal et autres Etats de la CEDEAO .....	Six mois 15.000f	Un an 31.000f.
Etranger : France, Zaire R.C.A. Gabon, Maroc, Algérie, Tunisie.	-	20.000f. 40.000f
Etranger : Autres Pays	23.000f	46.000f
Prix du numéro .....	Année courante 600 f	Année ant. 700f.
Par la poste : .....	Majoration de 130 f par numéro	
Journal légalisé .....	900 f	Par la poste -

## ANNONCES ET AVIS DIVERS

La ligne ..... 1.000 francs

Chaque annonce répétée...Moitié prix

(Il n'est jamais compté moins de 10.000 francs pour les annonces).

Compte bancaire B.I.C.I.S. n° 9520 790 630/81

## SOMMAIRE

## PARTIE OFFICIELLE

## ARRETES

MINISTÈRE DU PÉTROLE  
ET DES ENERGIES

2019

31 mai ..... Arrêté ministériel n° 014824 portant création et fixant les modalités d'organisation et de fonctionnement du Comité technique chargé de la mise en œuvre de la Stratégie « gas-to-power » ..... 1643

31 mai ..... Arrêté ministériel n° 014829 fixant les prix plafonds des hydrocarbures à la consommation pour compter du 1<sup>er</sup> juin 2019 ..... 1646

MINISTÈRE DE LA SANTE  
ET DE L'ACTION SOCIALE

2019

31 mai ..... Arrêté ministériel n° 014825 portant création du Comité de travail sur la réforme institutionnelle de la Pharmacie nationale d'Approvisionnement ..... 1654

31 mai ..... Arrêté ministériel n° 014827 fixant les conditions d'ouverture et les règles de fonctionnement d'une unité de dialyse ..... 1655

## PARTIE NON OFFICIELLE

ANNONCES ..... 1657

## PARTIE OFFICIELLE

## ARRETES

MINISTÈRE DU PÉTROLE  
ET DES ENERGIES

Arrêté ministériel n° 014824 du 31 mai 2019 portant création et fixant les modalités d'organisation et de fonctionnement du Comité technique chargé de la mise en œuvre de la Stratégie « gas-to-power »

Article premier. - *Création*

Il est créé, sous l'autorité du Ministre chargé des Energies, un Comité technique chargé de la mise en œuvre de la stratégie « gas-to-power » de l'Etat du Sénégal.

Article 2. - *Missions*

Le Comité technique a pour mission de coordonner les actions des différentes entités publiques et parapubliques impliquées dans la mise en œuvre de la stratégie. De plus, il assure l'interface entre ces entités et les partenaires privés en vue de la production d'électricité à partir du gaz naturel.

A ce titre, il est chargé de :

- l'élaboration d'un cadre légal et institutionnel régissant les activités relatives aux segments intermédiaire et aval (midstream et downstream) du gaz naturel ;
- la négociation, avec les opérateurs gaziers, des termes d'approvisionnement en gaz du marché local ;
- la définition du modèle de régulation des activités liées aux segments intermédiaire et aval des activités gazières ;
- l'identification des besoins en infrastructures de réception, de stockage et de transport de gaz naturel ;
- la mise à niveau des infrastructures de production électrique au gaz naturel ;
- la définition et de la mise en place d'un schéma d'approvisionnement optimisé du gaz naturel.

*Article 3. - Composition*

Le Comité technique est composé ainsi qu'il suit :

**Président** : le Directeur de l'Electricité du Ministère du Pétrole et des Energies ;

**Rapporteurs** : le Secrétaire permanent à l'Energie et le représentant de la Société nationale des Pétroles (PETROSEN) ;

**Membres** :

- un (01) représentant du Ministère de l'Economie, des Finances et du Plan ;
- un (01) représentant du Ministère de l'Intérieur ;
- un (01) représentant du Ministère de l'Environnement et du Développement durable ;
- le Directeur des Hydrocarbures du Ministère du Pétrole et des Energies ;
- le Directeur de la Stratégie et de la Réglementation du Ministère du Pétrole et des Energies ;
- deux (02) représentants du Cabinet du Ministre du Pétrole et des Energies ;
- un (01) représentant du Secrétaire permanent à l'Energie ;
- un (01) représentant du Secrétaire permanent du Comité national des hydrocarbures ;
- un (01) représentant de la Commission de Régulation du Secteur de l'Electricité ;
- un (01) représentant de la SAR ;
- un (01) représentant de la Société nationale d'Electricité (SENELEC).

Le Comité technique, dans l'accomplissement de ses missions, peut, en tant que de besoin, s'adoindre toutes structures ou compétences jugées utiles.

*Article 4. - Organisation*

Pour une meilleure prise en charge de l'ensemble de ses missions, le Comité technique est assisté par quatre (04) sous-comités techniques :

1) Le sous-comité « négociations » qui assure l'interface avec les opérateurs pétroliers impliqués dans l'achat et la vente du gaz naturel.

A ce titre, il est chargé de la négociation des accords d'achats et de ventes de gaz naturel. Il apporte le support nécessaire aux financements et à la structuration des différents projets développés dans le cadre de la stratégie.

Le sous-comité « négociations » est composé des membres suivants :

- un (01) représentant du Ministère de l'Economie, des Finances et du Plan ;
- deux (02) représentants du Cabinet du Ministre du Pétrole et des Energies ;
- le Directeur des Hydrocarbures du Ministère du Pétrole et des Energies ;
- un (01) représentant du Directeur de l'Electricité du Ministère du Pétrole et des Energies ;
- un (01) représentant du Directeur de la Stratégie et de la Réglementation du Ministère du Pétrole et des Energies ;
- un (01) représentant du Secrétaire permanent à l'Energie ;
- un (01) représentant de l'Agent judiciaire de l'Etat (AJE) ;
- un (01) représentant de la Commission de Régulation du Secteur de l'Electricité (CRSE) ;
- un (01) représentant de PETROSEN ;
- un (01) représentant de SENELEC.

Le sous-comité « négociations » est placé sous la responsabilité d'un Conseiller technique du Ministre du Pétrole et des Energies ; le représentant de Petrosen en est le rapporteur.

2) Le sous-comité « juridique et institutionnel » est chargé notamment de l'élaboration d'un cadre juridique et institutionnel relatif au gaz. Ce sous-comité apporte une assistance juridique au Comité technique et aux autres sous-comités à chaque fois que de besoin.

Le sous-comité « juridique et institutionnel » est composé des membres suivants :

- un (01) représentant du Ministère de l'Environnement et du Développement durable ;
- deux (02) représentants du Cabinet du Ministre du Pétrole et des Energies ;

- le Directeur de la Stratégie et de la Réglementation du Ministère du Pétrole et des Energies ;
- un (01) représentant du Directeur de l'Electricité du Ministère du Pétrole et des Energies ;
- un (01) représentant du Directeur des Hydrocarbures du Ministère du Pétrole et des Energies ;
- un (01) représentant du Secrétaire permanent à l'Energie (SPE) ;
- un représentant de l'Agent judiciaire de l'Etat (AJE) ;
- un représentant de la Direction générale des Impôts et Domaines (DGID) ;
- un représentant de la Direction générale des Douanes (DGD) ;
- un (01) représentant de la Commission de Régulation du Secteur de l'Electricité (CRSE) ;
- un (01) représentant du Secrétariat permanent du Comité national des Hydrocarbures (SP/CNH) ;
- un (01) représentant de PETROSEN ;
- un (01) représentant de SENELEC.

Le sous-comité « juridique et institutionnel » est présidé par le Directeur de la Stratégie et de la Réglementation du Ministère du Pétrole et des Energies. Le représentant de la Commission de Régulation du Secteur de l'Electricité (CRSE) en est le rapporteur.

3) Le sous-comité « Electricité » traite les différentes questions liées à l'électricité. Il est chargé de la planification, de la mise en oeuvre et du suivi de la conversion des centrales (SENELEC et IPPs). Aussi, il coordonne, d'une part, la programmation et l'installation de nouvelles unités de production fonctionnant au gaz et, d'autre part, le renforcement et l'extension du réseau d'évacuation de l'énergie électrique.

Il apporte également une assistance au Comité technique et aux autres sous-comités sur toute question concernant l'électricité.

Le sous-comité « Electricité » comprend les membres suivants :

- le Directeur de l'Electricité du Ministère du Pétrole et des Energies ;
- un (01) représentant du Directeur des Hydrocarbures du Ministère du Pétrole et des Energies ;
- un (01) représentant du Cabinet du Ministre du Pétrole et des Energies ;
- deux (02) représentants du Secrétaire permanent à l'Energie (SPE) ;
- un (01) représentant de la Direction de l'Environnement et des Etablissements classés (DEEC) ;

- un (01) représentant de la Commission de Régulation du Secteur de l'Electricité (CRSE) ;
- un (01) représentant de PETROSEN ;
- un (01) représentant de SENELEC.

Le sous-comité Electricité est placé sous la responsabilité du représentant du Secrétariat permanent à l'énergie du Ministère du Pétrole et des Energies, le représentant de SENELEC en est le rapporteur.

4) Le sous-comité « Infrastructures gazières » est chargé de la conception, de la planification et du suivi de la réalisation des infrastructures nécessaires au secteur gazier. Il apportera aussi une assistance au comité technique sur les questions relatives aux infrastructures gazières.

Le sous-comité Infrastructures gazières comprend les membres suivants :

- le Directeur de l'Electricité du Ministère du Pétrole et des Energies ;
- le Directeur des Hydrocarbures du Ministère du Pétrole et des Energies ;
- un (01) représentant du Ministère de l'Intérieur ;
- un (01) représentant du Ministère de l'Environnement et du Développement durable ;
- deux (02) représentants du Cabinet du Ministère du Pétrole et des Energies ;
- un (01) représentant de PETROSEN ;
- un (01) représentant de SENELEC ;
- un (01) représentant de la SAR ;
- un (01) représentant du Secrétariat permanent du Comité national des Hydrocarbures (SP/CNH) ;
- un (01) représentant de la CRSE.

Le sous-comité « Infrastructures gazières » est placé sous la responsabilité du Directeur des Hydrocarbures du Ministère du Pétrole et des Energies, le représentant du Secrétariat permanent du Comité national des Hydrocarbures (SP/CNH) en est le rapporteur.

#### *Article 5. - Fonctionnement*

Le Comité technique se réunit tous les mois suivant un calendrier fixé. Toutefois, si les circonstances l'exigent, il peut se réunir souvent que nécessaire, sur convocation de son Président.

La convocation, l'ordre du jour et les dossiers correspondants sont adressés à chaque membre au moins soixante-douze (72) heures avant la tenue de chaque réunion.

Le Comité soumet mensuellement, au Ministre du Pétrole et des Energies, un rapport sur l'état d'avancement des travaux. Au besoin, une réunion présidée par le Ministre du Pétrole et des Energies peut être convoquée.

Il est établi un rapport mensuel des travaux de chaque sous-comité qui est adressé au président du Comité technique.

Art. 6. - Le Directeur de l'Electricité, le Directeur des Hydrocarbures, le Directeur de la Stratégie et de la Réglementation, le Directeur général de PETROSEN, le Directeur général de la SAR et le Directeur général de SENELEC sont chargés, chacun en ce qui le concerne, *de l'exécution du présent arrêté qui sera publié au Journal officiel.*

Arrêté ministériel n° 014829 du 31 mai 2019 fixant les prix plafonds des hydrocarbures à la consommation pour compter du 1<sup>er</sup> juin 2019

Article premier. - Les prix à la consommation des hydrocarbures applicables pour compter du 1<sup>er</sup> juin 2019, à partir de 18 H 00, sont indiqués en annexe du présent arrêté. Pour les hydrocarbures (supercarburant, essence ordinaire, essence pirogue, pétrole lampant et gasoil) assujettis à la péréquation transport et vendus à la pompe, ces prix sont des prix plafond et sont uniformes sur l'ensemble du territoire national. Pour les hydrocarbures (supercarburant, essence ordinaire, essence pirogue, pétrole lampant et gasoil) assujettis à la péréquation transport et vendus aux industriels et aux autres clients consommateurs, le prix de vente est égal à celui de la structure des prix diminué de la péréquation transport et augmenté du tarif officiel de la localité de livraison.

Pour les hydrocarbures (diesel, fuel 180, fuel 380, distillat TAG, kérosène TAG et naphta) non assujettis à la péréquation transport et vendus aux industriels et aux autres consommateurs, le prix de vente est égal à celui de la structure des prix diminué du tarif de transport de Dakar et augmenté du tarif officiel de la localité de livraison.

Pour le gaz butane, les prix affichés sont ceux de la Région de Dakar qui seront majorés, pour les autres régions, d'un différentiel de transport fixé par les services régionaux du commerce.

Art. 2. - Les prix ex-dépôt et consommateur ainsi que les marges distributeur et transporteur sont des valeurs plafond. En conséquence, les intervenants sont autorisés à vendre les produits en dessous des prix plafond fixés.

Art. 3. - Sont abrogées toutes les dispositions contraires au présent arrêté.

Art. 4. - Le Directeur général des Douanes, le Directeur général des Impôts et des Domaines, le Directeur du Trésor et de la Comptabilité publique, le Directeur des Hydrocarbures et le Directeur du Commerce intérieur sont chargés, chacun en ce qui le concerne, de l'exécution du présent arrêté qui sera enregistré, communiqué partout où besoin sera et publié avec ses annexes au *Journal officiel.*

### COMITE NATIONAL DES HYDROCARBURES

#### STRUCTURE DES PRIX DES PRODUITS PETROLIERS

A compter du 01 juin 2019

A compter du 01 juin 2019

	Butane	Super	Ess.	Ordinaire	Pirogue	Pétrole	Gasoil	Gasoil	Distillat	Diesel oil	FO 180	FO 380	FO 380	FO 380	FO 380 HTS
								Senelec	TAG	Senelec	CST	Senelec	BTS	BTS	Senelec
COÛT TOTAL FCFA	326 859	454 942	445 885	445 885	417 982	392 746	392 746	392 746	384 609	384 609	263 717	253 013	249 385	249 385	
TAXE PORT	0,00	991,00	991,00	991,00	991,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00
FRAIS PASS.	1500,00	750,000	750,000	750,000	750,000	750,000	750,000	750,000	750,000	750,000	750,000	750,000	750,000	750,000	750,000
COUTS DIRECTS	1 423	1 944	1 909	1 909	1 800	1 702	1 702	1 702	1 671	1 671	1 200	10 500	1 159	10 500	1 144
FSIPP	0	13 530	13 730	13 730	12 350	11 600	11 600	11 600	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000
PSE	0	20 295	20 595	0	0	23 200	0	0	15 000	0	15 000	0	15 000	0	15 000
PARTIE IMPORTATION	329 782	492 452	483 860	463 265	433 873	430 210	407 010	420 410	427 242	412 242	305 879	300 179	295 134	289 475	291 491
															285 847

## PARITE IMPORTATION

	fcfa par tonne de la période considérée	fcfa par tonne de la période considérée	facteurs de conversion 25°C à 25°C	facteurs de conversion 25°C à 25°C	facteurs de conversion 15°C à 15°C	facteurs de conversion 15°C à 15°C
BUTANE .....	329 782 .....	314 929 .....				
SUPER .....	492 452 .....	344 184 .....	1,35300 .....	254 386 .....	1,33800 .....	257 238 .....
ESSENCE ORDINAIRE .....	483 860 .....	341 013 .....	1,37300 .....	248 371 .....	1,35600 .....	251 485 .....
ESSENCE PIROGUE .....	463 265 .....	322 426 .....	1,37300 .....	234 833 .....	1,35600 .....	237 777 .....
PETROLE .....	433 873 .....	303 473 .....	1,23500 .....	245 727 .....	1,22300 .....	248 138 .....
GASOIL .....	430 210 .....	327 229 .....	1,16000 .....	282 094 .....	1,15200 .....	284 053 .....
GASOIL SENELEC .....	407 010 .....	407 010 .....	1,16000 .....	350 871 .....	1,15200 .....	353 307 .....
DISTILLAT TAG .....	420 410 .....	420 410 .....				
DIESEL .....	427 242 .....	352 759 .....				
DIESEL SENELEC .....	412 242 .....	412 242 .....				
FUEL OIL 180 .....	305 879 .....	305 879 .....				
FUEL OIL 380 BTS .....	295 134 .....	295 134 .....				
FUEL OIL 380 BTS SENELEC .....	289 475 .....	289 475 .....				
FUEL OIL 380 HTS .....	291 491 .....	291 491 .....				
FUEL OIL 380 HTS SENELEC .....	285 847 .....	285 847 .....				

## Structure des prix des produits Pétroliers

A compter du 01 juin 2019

CANAL (TTC)

	SUPER CARBURANT	ESSENCE ORDINAIRE	ESSENCE PIROGUE	CANAL (TTC)
1 PRIX PARITE IMPORTATION .....	254 386 .....	248 371 .....	234 833 .....	245 727 .....
2 BASE TAXABLE .....	326 899 .....	315 724 .....	315 724 .....	329 027 .....
3 DROITS DE PORTE .....	35 959 .....	34 730 .....	34 730 .....	19 742 .....
4 PRIX EX-DEPOT (1+3) .....	290 345 .....	283 101 .....	269 563 .....	265 469 .....
5 STABILISATION FISCALE .....	- .....	- .....	- .....	- .....
6 TAXE SPECIFIQUE .....	216 650 .....	198 470 .....	38 560 .....	- .....
7 MARGE DISTRIBUTEUR .....	69 700 .....	69 700 .....	100 775 .....	69 700 .....
DONT : PEREQUATION TRANSPORT .....	20 000 .....	20 000 .....	20 000 .....	20 000 .....
8 BASE TVA (1+3+6+7+5) .....	576 695 .....	551 271 .....	408 898 .....	335 169 .....
9 TVA .....	103 805 .....	99 229 .....	73 602 .....	60 330 .....
10 PRIX DE VENTE AU DETAILLANT (4+6+7+9)	680 500 .....	650 500 .....	482 500 .....	395 499 .....
11 MARGE DETAILLANT .....	14 500 .....	14 500 .....	14 500 .....	14 500 .....
12 PRIX DE VENTE AU CONSOMMATEUR	<sup>3</sup> 695 000 .....	665 000 .....	497 000 .....	409 999 .....
en Fcfa par litre .....	695 .....	665 .....	497 .....	410 .....
				595 000 .....
				595 .....

	DIESEL OIL	DIESEL SENELEC	FUEL OIL 180 SENELEC	FUEL OIL 180 SENELEC	FUEL OIL 380 HTS SENELEC	FUEL OIL 380 HTS SENELEC	FUEL OIL 380 HTS SENELEC	DISTILLAT TAG	KEROSENE TAG	NAPHTA
1 PRIX PARITE IMPORTATION .....	352 759 .....	412 242 .....	305 879 .....	300 179 .....	295 134 .....	289 475 .....	291 491 .....	285 847 .....	420 410 .....	446 523 .....
2 BASE TAXABLE .....	373 890 .....	373 890 .....	256 298 .....	256 298 .....	245 887 .....	245 887 .....	242 359 .....	242 359 .....	381 798 .....	406 348 .....
3 DROITS DE PORTE .....	22 433 .....	22 433 .....	15 378 .....	15 378 .....	14 753 .....	14 753 .....	14 542 .....	14 542 .....	22 908 .....	24 381 .....
4 PRIX EX-DEPOT (1+3) .....	375 192 .....	434 675 .....	321 257 .....	315 557 .....	309 887 .....	304 228 .....	306 033 .....	300 389 .....	443 318 .....	470 904 .....
5 STABILISATION FISCALE .....	- .....	- .....	- .....	- .....	- .....	- .....	- .....	- .....	- .....	- .....
6 MARGE DISTRIBUTEUR .....	37 430 .....	37 430 .....	12 693 .....	12 693 .....	12 693 .....	12 693 .....	12 693 .....	12 693 .....	37 430 .....	37 430 .....
7 BASE TVA (1+3+6+5) .....	412 622 .....	472 105 .....	358 687 .....	328 250 .....	347 317 .....	316 921 .....	343 463 .....	313 082 .....	480 748 .....	508 334 .....
8 PRIX DE VENTE AU CONSOMMATEUR HTVA (1+3+6) .....	412 622 .....	472 105 .....	358 687 .....	328 250 .....	347 317 .....	316 921 .....	343 463 .....	313 082 .....	480 748 .....	508 334 .....
TVA .....	74 272 .....	84 979 .....	64 564 .....	59 085 .....	62 517 .....	57 046 .....	61 823 .....	56 355 .....	86 535 .....	91 500 .....
0 PRIX DE VENTE AU CONSOMMATEUR en Fcfa par tonne .....	486 894 .....	557 084 .....	423 251 .....	387 335 .....	409 834 .....	373 967 .....	405 286 .....	369 437 .....	567 283 .....	599 834 .....
										574 146 .....

## Structure des prix des produits Pétroliers

À compter du 01 juin 2019

BUTANE 38 KG ET 12,5 KG (Fcfa/ TM)	
1	PRIX PARITE IMPORTATION .....
2	BASE TAXABLE .....
3	DROITS DE PORTE .....
4	PRIX EX DEPOT .....
5	STABILISATION FISCALE .....
6	STABILISATION .....
7	MARGE DU DISTRIBUTEUR .....
8	BASE TVA .....
9	TVA .....
10	PRIX TTC .....
11	MARGE DETAILLANT .....
12	PRIX DE VENTE AU CONSOMMATEUR ....
13	500 000

BUTANE	
	9 KG (Fcfa/ TM)
	6 KG (Fcfa/ TM)
1	PRIX PARITE IMPORTATION .....
2	BASE TAXABLE .....
3	DROITS DE PORTE .....
4	PRIX EX DEPOT .....
5	STABILISATION FISCALE .....
6	SUBVENTION .....
7	MARGE DU DISTRIBUTEUR .....
8	dont les frais de passage en dépôt .....
9	BASE TVA .....
10	TVA .....
11	PRIX TTC .....
12	440 767 .....
13	0 .....
14	440 767 .....
15	0 .....
16	440 767 .....
17	0 .....
18	440 767 .....
19	440 767 .....
20	0 .....
21	440 767 .....
22	0 .....
23	440 767 .....
24	0 .....
25	440 767 .....
26	0 .....
27	440 767 .....
28	0 .....
29	440 767 .....
30	0 .....
31	440 767 .....
32	0 .....
33	440 767 .....
34	0 .....
35	440 767 .....
36	0 .....
37	440 767 .....
38	0 .....
39	440 767 .....
40	0 .....
41	440 767 .....
42	0 .....
43	440 767 .....
44	0 .....
45	440 767 .....
46	0 .....
47	440 767 .....
48	0 .....
49	440 767 .....
50	0 .....
51	440 767 .....
52	0 .....
53	440 767 .....
54	0 .....
55	440 767 .....
56	0 .....
57	440 767 .....
58	0 .....
59	440 767 .....
60	0 .....
61	440 767 .....
62	0 .....
63	440 767 .....
64	0 .....
65	440 767 .....
66	0 .....
67	440 767 .....
68	0 .....
69	440 767 .....
70	0 .....
71	440 767 .....
72	0 .....
73	440 767 .....
74	0 .....
75	440 767 .....
76	0 .....
77	440 767 .....
78	0 .....
79	440 767 .....
80	0 .....
81	440 767 .....
82	0 .....
83	440 767 .....
84	0 .....
85	440 767 .....
86	0 .....
87	440 767 .....
88	0 .....
89	440 767 .....
90	0 .....
91	440 767 .....
92	0 .....
93	440 767 .....
94	0 .....
95	440 767 .....
96	0 .....
97	440 767 .....
98	0 .....
99	440 767 .....
100	0 .....
101	440 767 .....
102	0 .....
103	440 767 .....
104	0 .....
105	440 767 .....
106	0 .....
107	440 767 .....
108	0 .....
109	440 767 .....
110	0 .....
111	440 767 .....
112	0 .....
113	440 767 .....
114	0 .....
115	440 767 .....
116	0 .....
117	440 767 .....
118	0 .....
119	440 767 .....
120	0 .....
121	440 767 .....
122	0 .....
123	440 767 .....
124	0 .....
125	440 767 .....
126	0 .....
127	440 767 .....
128	0 .....
129	440 767 .....
130	0 .....
131	440 767 .....
132	0 .....
133	440 767 .....
134	0 .....
135	440 767 .....
136	0 .....
137	440 767 .....
138	0 .....
139	440 767 .....
140	0 .....
141	440 767 .....
142	0 .....
143	440 767 .....
144	0 .....
145	440 767 .....
146	0 .....
147	440 767 .....
148	0 .....
149	440 767 .....
150	0 .....
151	440 767 .....
152	0 .....
153	440 767 .....
154	0 .....
155	440 767 .....
156	0 .....
157	440 767 .....
158	0 .....
159	440 767 .....
160	0 .....
161	440 767 .....
162	0 .....
163	440 767 .....
164	0 .....
165	440 767 .....
166	0 .....
167	440 767 .....
168	0 .....
169	440 767 .....
170	0 .....
171	440 767 .....
172	0 .....
173	440 767 .....
174	0 .....
175	440 767 .....
176	0 .....
177	440 767 .....
178	0 .....
179	440 767 .....
180	0 .....
181	440 767 .....
182	0 .....
183	440 767 .....
184	0 .....
185	440 767 .....
186	0 .....
187	440 767 .....
188	0 .....
189	440 767 .....
190	0 .....
191	440 767 .....
192	0 .....
193	440 767 .....
194	0 .....
195	440 767 .....
196	0 .....
197	440 767 .....
198	0 .....
199	440 767 .....
200	0 .....
201	440 767 .....
202	0 .....
203	440 767 .....
204	0 .....
205	440 767 .....
206	0 .....
207	440 767 .....
208	0 .....
209	440 767 .....
210	0 .....
211	440 767 .....
212	0 .....
213	440 767 .....
214	0 .....
215	440 767 .....
216	0 .....
217	440 767 .....
218	0 .....
219	440 767 .....
220	0 .....
221	440 767 .....
222	0 .....
223	440 767 .....
224	0 .....
225	440 767 .....
226	0 .....
227	440 767 .....
228	0 .....
229	440 767 .....
230	0 .....
231	440 767 .....
232	0 .....
233	440 767 .....
234	0 .....
235	440 767 .....
236	0 .....
237	440 767 .....
238	0 .....
239	440 767 .....
240	0 .....
241	440 767 .....
242	0 .....
243	440 767 .....
244	0 .....
245	440 767 .....
246	0 .....
247	440 767 .....
248	0 .....
249	440 767 .....
250	0 .....
251	440 767 .....
252	0 .....
253	440 767 .....
254	0 .....
255	440 767 .....
256	0 .....
257	440 767 .....
258	0 .....
259	440 767 .....
260	0 .....
261	440 767 .....
262	0 .....
263	440 767 .....
264	0 .....
265	440 767 .....
266	0 .....
267	440 767 .....
268	0 .....
269	440 767 .....
270	0 .....
271	440 767 .....
272	0 .....
273	440 767 .....
274	0 .....
275	440 767 .....
276	0 .....
277	440 767 .....
278	0 .....
279	440 767 .....
280	0 .....
281	440 767 .....
282	0 .....
283	440 767 .....
284	0 .....
285	440 767 .....
286	0 .....
287	440 767 .....
288	0 .....
289	440 767 .....
290	0 .....
291	440 767 .....
292	0 .....
293	440 767 .....
294	0 .....
295	440 767 .....
296	0 .....
297	440 767 .....
298	0 .....
299	440 767 .....
300	0 .....
301	440 767 .....
302	0 .....
303	440 767 .....
304	0 .....
305	440 767 .....
306	0 .....
307	440 767 .....
308	0 .....
309	440 767 .....
310	0 .....
311	440 767 .....
312	0 .....
313	440 767 .....
314	0 .....
315	440 767 .....
316	0 .....
317	440 767 .....
318	0 .....
319	440 767 .....
320	0 .....
321	440 767 .....
322	0 .....
323	440 767 .....
324	0 .....
325	440 767 .....
326	0 .....
327	440 767 .....
328	0 .....
329	440 767 .....
330	0 .....
331	440 767 .....
332	0 .....
333	440 767 .....
334	0 .....
335	440 767 .....
336	0 .....
337	440 767 .....
338	0 .....
339	440 767 .....
340	0 .....
341	440 767 .....
342	0 .....
343	440 767 .....
344	0 .....
345	440 767 .....
346	0 .....
347	440 767 .....
348	0 .....
349	440 767 .....
350	0 .....
351	440 767 .....
352	0 .....
353	440 767 .....
354	0 .....
355	440 767 .....
356	0 .....
357	440 767 .....
358	0 .....
359	440 767 .....
360	0 .....
361	440 767 .....
362	0 .....
363	440 767 .....
364	0 .....
365	440 767 .....
366	0 .....
367	440 767 .....
368	0 .....
369	440 767 .....
370	0 .....
371	440 767 .....
372	0 .....
373	440 767 .....
374	0 .....
375	440 767 .....
376	0 .....
377	440 767 .....
378	0 .....
379	440 767 .....
380	0 .....
381	440 767 .....
382	0 .....
383	440 767 .....
384	0 .....
385	440 767 .....
386	0 .....
387	440 767 .....
388	0 .....
389	440 767 .....
390	0 .....
391	440 767 .....
392	0 .....
393	440 767 .....
394	0 .....
395	440 767 .....
396	0 .....
397	440 767 .....
398	0 .....
399	440 767 .....
400	0 .....
401	440 767 .....
402	0 .....
403	440 767 .....
404	0 .....
405	440 767 .....
406	0 .....
407	440 767 .....
408	0 .....
409	440 767 .....
410	0 .....
411	440 767 .....
412	0 .....
413	440 767 .....
414	0 .....
415	440 767 .....
416	0 .....
417	440 767 .....
418	0 .....
419	440 767 .....
420	0 .....
421	440 767 .....
422	0 .....
423	440 767 .....
424	0 .....
425	440 767 .....
426	0 .....
427	440 767 .....
428	0 .....
429	440 767 .....
430	0 .....
431	440 767 .....
432	0 .....
433	440 767 .....
434	0 .....
435	440 767 .....
436	0 .....
437	440 767 .....
438	0 .....
439	440 767 .....
440	0 .....
441	440 767 .....
442	0 .....
443	440 767 .....
444	0 .....
445	440 767 .....
446	0 .....
447	440 767 .....
448	0 .....
449	440 767 .....
450	0 .....
451	440 767 .....
452	0 .....
453	440 767 .....
454	0 .....
455	440 767 .....
456	0 .....
457	440 767 .....
458	0 .....
459	440 767 .....
460	0 .....
461</	

## Structure des prix des produits Pétroliers

(CANAL HTT)

A compter du 01 juin 2019		Super Carburant	Essence Ordinaire	Pétrole Lampant	Gasoil
1	PRIX PARITE IMPORTATION .....	254.386	248.371	245.727	282.094
2	BASE TAXA BLE .....	326.899	315.724	329.027	329.136
3	DROITS DE PORTE .....	35.959	34.730	19.742	36.205
4	PRIX EX-DEPOT .....	290.345	283.101	265.469	318.299
5	TAXE SPECIFIQUE .....	216.650	198.470	-	103.950
6	EXONERATION DROITS DE PORTE .....	-35.959	-34.730	-19.742	-36.205
7	MARGE DISTRIBUTEUR .....	69.700	69.700	69.700	69.700
	DONT : PEREQUATION TRANSPORT .....	20.000	20.000	20.000	20.000
8	PRIX DE VENTE AU DETAILLANT .....	540.736	516.541	315.427	455.744
9	MARGE DETAILLANT .....	14.500	14.500	14.500	14.500
10	PRIX DE VENTE AU CONSOMMATEUR				
	en F cfa par m <sup>3</sup> .....	555.236	531.041	329.927	470.244
	en F cfa par hl .....	55.524	53.104	32.993	47.024

(CANAL HTVA et DD)

A compter du 01 juin 2019		Super Carburant	Essence Ordinaire	Pétrole Lampant	Gasoil
1	PRIX PARITE IMPORTATION .....	254.386	248.371	245.727	282.094
2	BASE TAXABLE .....	326.899	315.724	329.027	329.136
3	DROITS DE PORTE .....	35.959	34.730	19.742	36.205
4	PRIX EX-DEPOT .....	290.345	283.101	265.469	318.299
5	TAXE SPECIFIQUE .....	216.650	198.470	-	103.950
6	EXONERATION DROITS DE DOUANE .....	-32.690	-31.572	-16.451	-32.914
7	MARGE DISTRIBUTEUR .....	69.700	69.700	69.700	69.700
	DONT : PEREQUATION TRANSPORT .....	20.000	20.000	20.000	20.000
8	PRIX DE VENTE AU DETAILLANT .....	544.005	519.699	318.718	459.035
9	MARGE DETAILLANT .....	14.500	14.500	14.500	14.500
10	PRIX DE VENTE AU CONSOMMATEUR				
	en F cfa par m <sup>3</sup> .....	558.505	534.199	333.218	473.535
	en F cfa par hl .....	55.851	53.420	33.322	47.354

## Structure des prix des produits Pétroliers

(CANAL HTVA)

A compter du 01 juin 2019		Super Carburant	Essence Ordinaire	Essence pirogue	Pétrole Lampant	Gasoil
1	PRIX PARITE IMPORTATION .....	254.386	248.371	234.833	245.727	282.094
2	BASE T AXA BLE .....	326.899	315.724	315.724	329.027	329.136
3	DROITS DE PORTE .....	35.959	34.730	34.730	19.742	36.205
4	PRIX EX-DEPOT .....	290.345	283.101	269.563	265.469	318.299
5	TAXE SPECIFIQUE .....	216.650	198.470	38.560	-	103.950
6	MARGE DISTRIBUTEUR .....	69.700	69.700	100.775	69.700	69.700
	DONT: PEREQUATION TRANSPORT .....	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000
7	PRIX DE VENTE AU DETAILLANT .....	576.695	551.271	408.898	335.169	491.949
8	MARGE DETAILLANT .....	14.500	14.500	14.500	14.500	14.500
9	PRIX DE VENTE AU CONSOMMATEUR .....					
	en F cfa par m <sup>3</sup> .....	591.195	565.771	423.398	349.669	506.449
	en F cfa par hl .....	59.120	56.577	42.340	34.967	50.645

(CANAL HTT)

A compter du 01 juin 2019		Diesel Oil	Fuel Oil 180 CST	Fuel Oil 380 BTS	Fuel Oil 380 HTS
1	PRIX PARITE IMPORTATION .....	352.759	305.879	295.134	291.491
2	BASE TAXABLE .....	373.890	256.298	245.887	242.359
3	DROITS DE PORTE .....	22.433	15.378	14.753	14.542
4	PRIX EX-DEPOT .....	375.192	321.257	309.887	306.033
5	EXONERATION DROITS DE PORTE .....	-22.433	-15.378	-14.753	-14.542
6	MARGE DISTRIBUTEUR .....	37.430	37.430	37.430	37.430
7	PRIX DE VENTE AU CONSOMMATEUR .....				
	en F cfa par tonne .....	390.189	343.309	332.564	328.921

## (CANAL HTVA et DD )

A compter du 01 juin 2019		Diesel Oil	Fuel Oil 180 CST	Fuel Oil 380 BTS	Fuel Oil 380 HTS
1	PRIX PARITE IMPORTATION .....	352.759 .....	305.879 .....	295.134 .....	291.491 .....
2	BASE TAXABLE .....	373.890 .....	256.298 .....	245.887 .....	242.359 .....
3	DROITS DE PORTE .....	22.433 .....	15.378 .....	14.753 .....	14.542 .....
4	PRIX EX-DEPOT .....	375.192 .....	321.257 .....	309.887 .....	306.033 .....
5	EXONERATION DROITS DE PORTE .....	-18.695 .....	-12.815 .....	-12.294 .....	-12.118 .....
6	MARGE DISTRIBUTEUR .....	37.430 .....	37.430 .....	37.430 .....	37.430 .....
7	PRIX DE VENTE AU CONSOMMATEUR  en F cfa par tonne .....	393.927 .....	345.872 .....	335.023 .....	331.345 .....

PRODUITS	UNITES	PRIX PARITE IMPORTATION	PRIX DE DE REPRISE HTT
SUPER CARBURANT .....	M3 A 15°C .....	257.238 .....	257.238 .....
ESSENCE ORDINAIRE .....	M3 A 15°C .....	251.485 .....	251.485 .....
PETROLE LAMPANT .....	M3 A 15°C .....	248.138 .....	248.138 .....
GASOIL .....	M3 A 15°C .....	284.053 .....	284.053 .....
DIESEL OIL .....	T .....	252.759 .....	252.759 .....
FUEL OIL 180 CST .....	T .....	305.879 .....	305.879 .....
FUEL OIL 380 BTS .....	T .....	295.134 .....	295.134 .....
FUEL OIL 380 HTS .....	T .....	291.491 .....	291.491 .....

A compter du 01 juin 2019

PRODUITS	UNITES	PPI	BASE TAXABLE	DROITS DE PORTE	dont droits de douane	dont redevance statistique (RS)	PRIX EX-DEPOT	PRIX DE REPRISE (prix ex-dépôt (RS)
BUTANE 12,5/38 KG .....	T .....	314.929 .....	320.769 .....	3.208 .....	0 .....	3.208 .....	318.137 .....	314.929
BUTANE 9 KG .....	T .....	314.929 .....	320.769 .....	3.208 .....	0 .....	3.208 .....	318.137 .....	314.929
BUTANE 6 KG .....	T .....	314.929 .....	320.769 .....	3.208 .....	0 .....	3.208 .....	318.137 .....	314.929
BUTANE 2,7 KG .....	T .....	314.929 .....	320.769 .....	3.208 .....	0 .....	3.208 .....	318.137 .....	314.929
SUPER CARBURANT .....	M3 A 15°C .....	257.238 .....	330.563 .....	36.362 .....	33.056 .....	3.306 .....	293.600 .....	290.294
ESSENCE ORDINAIRE .....	M3 A 15°C .....	251.485 .....	319.682 .....	35.165 .....	31.968 .....	3.197 .....	286.650 .....	283.453
ESSENCE PIROGUE .....	M3 A 15°C .....	237.777 .....	319.682 .....	35.165 .....	31.968 .....	3.197 .....	272.942 .....	269.745
PETROLE LAMPANT .....	M3 A 15°C .....	248.138 .....	332.255 .....	19.935 .....	16.613 .....	3.323 .....	268.073 .....	264.750
GASOIL .....	M3 A 15°C .....	284.053 .....	331.422 .....	36.456 .....	33.142 .....	3.314 .....	320.509 .....	317.195
GASOIL SENELEC .....	M3 A 15°C .....	353.307 .....	331.422 .....	36.456 .....	33.142 .....	3.314 .....	389.763 .....	386.449
DIESEL OIL .....	T .....	352.759 .....	373.890 .....	22.433 .....	18.695 .....	3.739 .....	375.192 .....	371.453
DIESEL OIL SENELEC .....	T .....	412.242 .....	373.890 .....	22.433 .....	18.695 .....	3.739 .....	434.675 .....	430.936
FUEL OIL 180 CST .....	T .....	305.879 .....	256.298 .....	15.378 .....	12.815 .....	2.563 .....	321.257 .....	318.694
FUEL OIL 180 SENELEC .....	T .....	300.179 .....	256.298 .....	15.378 .....	12.815 .....	2.563 .....	315.557 .....	312.994
FUEL OIL 380 BTS .....	T .....	295.134 .....	245.887 .....	14.753 .....	12.294 .....	2.459 .....	309.887 .....	307.428
FUELOIL 380 BTS SENELEC .....	T .....	289.475 .....	245.887 .....	14.753 .....	12.294 .....	2.459 .....	304.228 .....	301.769
FUEL OIL 380 HTS .....	T .....	291.491 .....	242.359 .....	14.542 .....	12.118 .....	2.424 .....	306.033 .....	303.609
FUEL OIL 380 HTS SENELEC .....		285.847 .....	242.359 .....	14.542 .....	12.118 .....	2.424 .....	300.389 .....	297.965
DISTILLAT TAG .....	T .....	420.410 .....	381.798 .....	22.908 .....	19.090 .....	3.818 .....	443.318 .....	439.500
KEROSENE TAG .....	T .....	446.523 .....	406.348 .....	24.381 .....	20.317 .....	4.063 .....	470.904 .....	466.841
NAPHTA .....	T .....	425.954 .....	386.326 .....	23.180 .....	19.316 .....	3.863 .....	449.134 .....	445.271

## MINISTÈRE DE LA SANTE ET DE L'ACTION SOCIALE

Arrêté ministériel n° 014825 du 31 mai 2019 portant création du Comité de travail sur la réforme institutionnelle de la Pharmacie nationale d'Approvisionnement

Article premier. - Il est créé, au sein du Ministère de la Santé et de l'Action sociale, un Comité de travail sur la réforme institutionnelle de la Pharmacie nationale d'Approvisionnement (PNA).

Art. 2. - Le Comité est chargé de mener les activités et études pour aboutir à la proposition de textes instaurant un nouveau statut juridique pour la Pharmacie nationale d'Approvisionnement.

Art. 3. - Le Comité institutionnel de travail sur la réforme de la Pharmacie nationale d'Approvisionnement comprend :

- un Comité de pilotage ;
- un Groupe de travail technique.

Art. 4. - Le Comité de pilotage est chargé de valider les documents d'étude émanant du Groupe de travail technique, de valider les propositions de changement de statut et d'émettre toute orientation nécessaire pour les travaux du Groupe de travail.

Il est composé comme suit :

**Président** : le Secrétaire général du Ministère de la Santé et de l'Action sociale ;

**Rapporteur** : Directeur de la Pharmacie nationale d'Approvisionnement ;

**Membres** :

- le Représentant de la Présidence de la République ;
- l'Inspecteur des Affaires administratives et financières (IAAF) ;
- le Conseiller technique, Coordonnateur de la chaîne d'Approvisionnement ;
- le Directeur général de la Santé ;
- le Directeur de l'Administration générale et de l'Équipement ;
- le Directeur de la Planification, de la Recherche et des Statistiques ;
- le Directeur de la Pharmacie et du Médicament ;
- le Directeur de la Lutte contre la Maladie ;
- le Directeur des Etablissements de santé ;

- le Chef du Laboratoire national de Contrôle des Médicaments ;
- le Coordonnateur de la Cellule de Suivi-évaluation (MSAS) ;
- le Chef du Bureau de la Législation ;
- les représentants des Partenaires techniques et financiers ;
- le représentant du Ministre chargé des Finances ;
- le représentant du Ministre chargé du Commerce ;
- le représentant du Bureau Organisation et Méthode (BOM) ;
- le Médecin Chef de la Région de Dakar, Représentant les Médecins chef de région ;
- un représentant des Comités de Développement sanitaire (CDS) ;
- le Représentant de l'Association Sénégalaise de l'Industrie Pharmaceutique (ASIP) ;
- le Représentant de l'Alliance du Secteur privé de la santé ;
- le représentant de l'Ordre des Pharmaciens du Sénégal ;
- le Représentant de l'Ordre national des Médecins du Sénégal ;
- le représentant de l'Association des Représentants de Laboratoires et chefs d'agence promotion ;
- le Représentant de l'Association des Consommateurs sénégalais ;
- le Représentant de l'Association sénégalaise de Défense des consommateurs ;
- le Secrétaire général du SAMES ;
- le Secrétaire général du SUTSAS ;
- le Secrétaire général du SAS.

Le Comité se réunit sur convocation de son Président et pourra s'adjoindre toute personne jugée utile.

Art. 5. - Le Groupe de travail technique est chargé, sous la tutelle du Comité de pilotage, de mener les travaux de rédaction de tout document nécessaire dans le cadre du changement de statut de la Pharmacie nationale d'Approvisionnement.

A cet effet, il procède à la rédaction notamment de l'étude de faisabilité, des textes juridiques.

Le Groupe de travail technique est composé comme suit :

**Président** : le Conseiller technique, Coordonnateur de la chaîne d'Approvisionnement ;

**Rapporteur** : le Conseiller juridique de la Pharmacie nationale d'Approvisionnement.

**Membres :**

- le représentant du Bureau Organisation et Méthode (BOM) ;
- l'Inspecteur des Affaires administratives et financières (IAAF) ;
- le Chef du Bureau de la Législation ;
- le représentant du Ministère chargé des Finances ;
- le représentant du Ministère chargé du Commerce ;
- deux représentants des Partenaires techniques et financiers ;
- le Conseiller technique chargé de la Planification, du Suivi et de l'Evaluation de la Pharmacie nationale d'Approvisionnement ;
- le représentant de l'Ordre des Pharmaciens du Sénégal.

Le Groupe de travail se réunit sur convocation de son Président et peut s'adjoindre toute personne dont les compétences sont jugées nécessaires pour la réalisation de la mission du Groupe de travail.

Art. 6. - Est abrogé l'arrêté n° 012441 MSAS/SG/BL du 06 juin 2018 portant création du comité de travail sur la réforme institutionnelle de la PNA.

Art. 7. - Le présent arrêté sera enregistré et publié partout où besoin sera.

*Arrêté ministériel n° 014827 du 31 mai 2019 fixant les conditions d'ouverture et les règles de fonctionnement d'une unité de dialyse*

Article premier. - Le présent arrêté fixe les conditions d'ouverture et les règles de fonctionnement d'une unité de dialyse.

Art. 2. - Au sens du présent arrêté, on entend par unité de dialyse ou centre d'hémodialyse, toute unité médicale offrant un traitement de suppléance contre l'insuffisance rénale aigue ou en phase terminale.

Art. 3. - L'autorisation d'ouvrir une unité de dialyse est accordée à un néphrologue autorisé à exercer la médecine au Sénégal, sous réserve des conditions prévues par la réglementation en vigueur pour l'ouverture des cabinets médicaux.

Art. 4. - Pour être éligible à l'autorisation, le centre de dialyse doit disposer au moins de :

- un (1) néphrologue pour maximum quinze (15) postes ;
- un (1) technicien supérieur en néphrologie ou un IDE ou une sage-femme d'Etat ayant effectué un stage de formation d'au moins six (06) mois dans un centre d'hémodialyse habilité pour maximum cinq (5) postes ;

- un (1) assistant infirmier ou diplôme équivalent pour cinq (5) postes ou un assistant infirmier par tranche de 10 postes au-delà de 10 postes ;
- un (1) travailleur social pour trente (30) patients ;
- un (1) technicien de maintenance ;
- deux (2) techniciens de surface ;
- un (1) brancardier.

Art. 5. - Pour être éligible à la dialyse péritonéale, il faut disposer de :

- un (1) néphrologue au moins ;
- un (1) technicien supérieur en néphrologie ou un infirmier diplômé d'Etat ou une (1) sage-femme d'Etat ;
- un (1) infirmier pour vingt (20) malades ;
- un (1) aide-soignant pour trente (30) patients ;
- un (1) technicien de surface.

Art. 6. - Le centre de dialyse doit disposer en termes d'équipement médical et divers de :

- source d'oxygène ;
- matériel d'intubation trachéale ;
- dispositif d'aspiration mobile ;
- défibrillateur ;
- cardioscope ;
- électrocardiogramme ;
- chariot d'urgence ;
- matériel stérile ;
- groupe électrogène de secours ;
- lits ou fauteuils articulés permettant la position de Trendelenbourg ;
- pèse-personne.

Art. 7. - L'unité de dialyse péritonéale doit disposer de :

- moniteur de pression artérielle ;
- chariot d'urgence (antalgiques, antihypertenseur, dopamine, dobutamine, antipyrétiques injectables, calcium injectable, thermomètre, antispasmodiques, dérivés nitrés, antibiotiques, ballons d'hémoculture) ;
- dispositif pour la désinfection des mains ;
- fauteuils ;
- pèse-personne dont un pour personne à mobilité réduite.

Art. 8. - Le centre de dialyse doit être construit suivant une superficie d'au moins 7m<sup>2</sup> /poste de dialyse et comporter au moins :

- un lavabo pour quatre (4) postes ;
- 1m entre deux (2) postes ;

- une entrée et une issue de secours ;  
- un vestiaire personnel ;  
- un vestiaire patient ;  
- une salle d'attente ;  
- des toilettes ;  
- un bureau médecin ;  
- un bureau d'infirmier avec un lavabo ;  
- une salle de traitement d'eau ;  
- un local technique ;  
- un magasin de stockage de consommables ;  
- une salle d'entreposage des déchets médicaux aérée, accessible et close.

Art. 9. - L'unité de dialyse péritonéale doit disposer de :

- deux (2) salles dont chacune mesure au moins 16 m<sup>2</sup> ;
- une salle d'attente ;
- une salle de stockage ;
- des vestiaires-patients ;
- des vestiaires-personnel ;
- deux (2) salles d'échanges qui doivent être hermétiques et disposer d'un circuit de renouvellement d'air ;
- deux (2) lavabos dont un pour les patients et un pour le personnel ;
- une salle d'archives.

Art. 10. - L'installation du centre de dialyse doit prendre en compte la personne à mobilité réduite.

Art. 11. - Un centre de dialyse dispose :

- d'un registre de prestation conforme au système d'information sanitaire ;
- d'un dossier du personnel ;
- d'un dossier médical pour chaque patient ;
- d'un manuel de prise en charge à jour /protocole de traitement.

Art. 12. - Les générateurs d'hémodialyse doivent remplir les critères de validité définis par le comité technique mis en place à cet effet.

Art. 13. - La centrale de traitement d'eau pour hémodialyse doit être neuve et délivrer une eau de très bonne qualité, tant du point de vue physico-chimique que microbiologique.

Le plancher du local dans lequel est installé le traitement des eaux est étanche et comporte un dispositif suffisant d'évacuation d'eau.

Le local doit être aéré et maintenu en bon état de propreté.

Art. 14. - La boucle de traitement de l'eau comporte un dispositif de traitement d'eau composé essentiellement de :

- bacs de réserve d'eau ;
- filtre à sable et filtre (20 µ) à cartouches jetables ;
- filtre à laine de 01 à 05 µ ;
- deux adoucisseurs ;
- filtre à charbon actif au moins ;
- un osmoseur inverse au moins ;
- boucle de traitement d'eau répondant aux normes en vigueur.

Art. 15. - Le réservoir d'eau du centre est d'une contenance de cinq mille (5.000) litres au moins pour les centres ayant moins 15 générateurs d'hémodialyse et dix mille (10.000) litres pour plus de vingt (20) générateurs.

Art. 16. - Le taux maximal toléré dans l'eau destinée à l'hémodialyse pour les éléments suivants est de :

- calcium : 2 mg/l ;
- magnésium: 2 mg/l ;
- aluminium 0,01 mg/l ;
- sulfates 50 mg/l ;
- ammonium 0,2 mg/l ;
- sodium 50 mg/l ;
- potassium 2 mg/l ;
- chlorures 50 mg/l ;
- zinc 0,01 mg/l ;
- étain 0,1 mg/l ;
- mercure 0,001 mg/l
- nitrate 2 mg/l ;
- fluorure 0,2 mg/l
- plomb < 0,1 mg/l ;
- cuivre < 0,1mg/l ;
- cadmium < 0,1mg/l ;
- micro-organismes moins de 100 CFU/ml ;
- endotoxines moins de 0,25 CFU/ml.

Art. 17. - La qualité du traitement de l'eau est contrôlée par des analyses bactériologiques et physico-chimiques en particulier du dosage de calcium et de l'aluminium qui doivent être effectuées dans un laboratoire agréé au rythme suivant :

- inférieur ou égal à deux mille (2000) séances /an : tous les six (6) mois ;
- entre deux mille (2000) et dix mille (10 000) tous les quatre (4) mois ;
- supérieur à dix mille (10 000) tous les trois (3) mois.

Les résultats des analyses sont transmis au Ministre chargé de la Santé et disponibles en copie dans le centre.

Art. 18. - Sans préjudice des dispositions du précédent article, un contrôle de l'inspection technique du Ministère chargé de la Santé et de la commission technique est effectué toutes les deux mille cinq cent (2500) séances.

Un contrôle externe indépendant peut être requis.

Art. 19. - Les prélèvements s'effectuent à la sortie de l'osmoseur et au départ de la boucle pour les analyses physico-chimiques et au retour de boucles pour les analyses bactériologiques.

Art. 20. - Les canalisations d'évacuation des circuits doivent avoir une section suffisante et une pente d'écoulement d'au moins 1 pour 100.

Elles doivent comporter une rupture de charge pour prévenir toute possibilité de retour d'eau ou de liquides contaminés.

Les modalités du rejet sont adaptées aux conditions d'emploi des différents produits de traitement, de nettoyage et de désinfection dans les installations.

Art. 21. - Les installations de rejet doivent être surveillées, entretenues et nettoyées au moins tous les six (6) mois.

Un système de stockage et d'élimination des déchets solides est mis en place à cet effet.

Art. 22. - Les tarifications dans les centres d'hémodialyse se font conformément à la réglementation en vigueur en tenant compte des conventions signées avec l'Etat.

Art. 23. - Les centres d'hémodialyse existants sont tenus de se conformer aux dispositions du présent arrêté dans un délai d'un (01) an sous peine de fermeture à compter de sa date d'entrée en vigueur.

Art. 24. - Le Directeur général de la Santé, le Directeur des Etablissements de Santé, le Directeur des Infrastructures, des Equipements et de la Maintenance et le Directeur de la Lutte contre la Maladie sont chargés, chacun en ce qui le concerne, de l'exécution du présent arrêté qui sera enregistré, publié et communiqué partout où besoin sera.

## PARTIE NON OFFICIELLE

Conservation de la Propriété et des Droits fonciers  
Bureau de Kolda

### AVIS DE BORNAGE

*Toutes personnes intéressées sont invitées à y assister ou à s'y faire représenter par un mandataire nanti d'un pouvoir régulier.*

Le 21 octobre à 10 heures, il sera procédé au bornage contradictoire d'un immeuble situé à Madina Wandifa dans le Département de Bounkiling dans la Région de Sédiou consistant en une parcelle de terrain du domaine national d'une contenance de 1649 m<sup>2</sup> connu sous le nom de Hôtel JAMM de Wandifa borné à l'Est par un TNI et des autres côtés par des rues non dénommées dont l'immatriculation a été demandée par l'Etat du Sénégal suivant réquisition en date du 15 mars 2019 sous le n° 0531.

*Le Conservateur de la Propriété foncière,  
Saïdou FAYE*

Conservation de la Propriété et des Droits fonciers  
Bureau de Diourbel

### AVIS DE BORNAGE

*Toutes personnes intéressées sont invitées à y assister ou à s'y faire représenter par un mandataire nanti d'un pouvoir régulier.*

Le mardi 17 septembre 2019 à 10 heures du matin, il sera procédé au bornage contradictoire d'un immeuble situé à Mbacké dans la Commune de Kaël consistant en un terrain rural d'une contenance de trente (30) hectares, et borné de tous côtés par des terrains du domaine national dont l'immatriculation a été demandée par le Chef du Bureau des domaines de Diourbel suivant réquisition n° 128 en date du 07 août 2019, en vue de son attribution par voie de bail à la SENELEC pour l'implantation d'une centrale photovoltaïque.

*Le Conservateur de la Propriété foncière,  
Serigne Assane Fall DIA*

## ANNONCES

(L'Administration n'entend nullement être responsable de la teneur des annonces ou avis publiés sous cette rubrique par les particuliers)

### DECLARATION DE SYNDICAT

*Titre du Syndicat* : « SYNDICAT NATIONAL DES TRAVAILLEURS DU SECTEUR DU PETROLE ET DES ENERGIES (SNTSPE) ».

*Objet* :

- de défendre les intérêts matériels et moraux des membres ;
- de réunir et d'organiser tous les travailleurs dans les sections syndicales pour l'amélioration de leurs conditions de vie ;
- d'orienter, de coordonner et de contrôler l'action des sections syndicales membres dans la lutte pour le respect des libertés démocratiques et le progrès social ;
- d'affirmer et de faire respecter la personnalité et la dignité du mouvement syndical africain en général et sénégalais en particulier, par une participation effective et efficace à tous les niveaux, à la gestion des intérêts nationaux ;
- de participer au développement du secteur du pétrole et des énergies.

*Siège social* : Bourse du travail, Dakar

### COMPOSITION DU BUREAU

*actuellement chargé de l'administration et de la direction du syndicat* :

MM. Pape Bakary TRAORE, *Secrétaire général* ;  
Zeynou Habidine FALL, *Secrétaire administratif* ;  
Assane GUEYE, *Trésorier général*.

Récépissé de déclaration d'un Syndicat professionnel n° 000434 /MINT-DGAT-DLPL en date du 09 septembre 2019.

Etude de M<sup>e</sup> Moussa Mbacké,  
*notaire à Dakar*

27, Avenue Georges Pompidou BP. 6.655 - DAKAR

### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte du titre foncier n° 1861/DK, appartenant aux consorts DIA et autres.

2-2

### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte du titre foncier n° 1862/DK, appartenant aux consorts DIA et autres.

2-2

Etude de M<sup>e</sup> Moussa Mbacké,  
*notaire à Dakar*

27, Avenue Georges Pompidou BP. 6.655 - DAKAR

### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte du titre foncier n° 8218/DK, appartenant aux consorts DIA et autres.

2-2

### OFFICE NOTARIAL

Aïda Seck

Successeur de Mes Lake DIOP, Mbaké & Cissé  
Place de France - BP 949- Thiès

### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte du titre foncier n° 2350/TH, appartenant à Monsieur Amadou Moustapha NDIAYE.

2-2

Etude de M<sup>e</sup> Jean SILVA

*avocat à la Cour*

22, Rue Jules Ferry - BP. : 11484 - Dakar

### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte de la copie du titre foncier n° 11215/DG relatif à une villa achetée en 1989, appartenant à Monsieur Jean Alphonse André GOST.

2-2

Etude de M<sup>e</sup> Ahmadou Lamine Bara NDIR  
*notaire Titulaire*

De la Charge de Diourbel I

Quartier Escale (En face SONATEL) BP. 421 Diourbel - Sénégal

### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte du titre foncier n° 1522/BAOL, appartenant à Monsieur Samba Daly NDIAYE.

2-2

Etude de M<sup>e</sup> Bamar FAYE  
*Avocat à la Cour*

Rue 6 x 15 Médina - Dakar - Sénégal

### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte du titre foncier n° 351/DP d'une superficie de 9ha 57a 12ca) situé à Keur Massar.

2-2

Etude de M<sup>e</sup> Papa Sambaré Diop & Nguénar Diop  
*Notaires associés*

186, Avenue Lamine Guèye BP 3923 - Dakar

### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte de la copie du titre foncier n° 662/DK de la Commune de Dakar Plateau, appartenant à Monsieur Ousmane DIAGNE.

2-2

Etude de M<sup>e</sup> Saguinatou Dia Baro, *notaire*  
Immeuble Mame Matar Guèye  
Route des Niayes x Parcelles Assainies

#### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte du titre foncier n° 13.822/GRD (ex.18.639/DG), reporté au livre foncier de Grand Dakar sous le n°11.629/GR, appartenant à la SCI ATLANTIQUE REAL ESTATE. 2-2

Etude de M<sup>e</sup> Coumba Sèye Ndiaye  
*avocat à la Cour*  
68, rue Wagane Diouf x Amadou A. Ndiaye  
B.P. 6.226 - Dakar Etoile

#### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte du titre foncier n° 4485/DK, appartenant à Monsieur Mamadou NDIAYE dit Amadou NDIAYE. 2-2

OFFICE NOTARIAL  
Me Momar GUEYE, *notaire*  
Matam, Immeuble Mory DIAW  
à l'Angle Fadel Escalier gauche 2<sup>ème</sup> Etage Appt. n° 08

#### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte du titre foncier n° 164/BS (livre foncier de Bas Sénégal), appartenant à la « SCI ATLANTIC REAL ESTATE ». 2-2

#### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte du titre foncier n° 1.621/SL (livre foncier de Saint-Louis), appartenant à la « SCI ATLANTIC REAL ESTATE ». 2-2

Société civile professionnelle de *notaires*  
SOW & MBACKE

Titulaire de la Charge de Dakar III créée en 1959  
(Successeur de Me Amadou Nicolas Mbaye  
& de M<sup>e</sup> Boubacar Seck)  
27, rue Jules Ferry x Moussé Diop

#### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte de la copie du titre foncier n° 4535/DK, appartenant à Madame Awa NDIAYE et Monsieur Abdoulaye FALL. 1-2

SCP LO, KAMARA & DIOUF  
*Société civile professionnelle d'avocats*  
38, Rue Wagane Diouf - BP. : 50081 RP - CP 18523 Dakar

#### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte du bail emphytéotique inscrit le 11 mai 1984 au profit du sieur Momar GAYÉ, administrateur de société, né en 1952 à Thiadiaye, suivant acte administratif approuvé le 28 mars 1983, sur le titre foncier n° 3409/DP. 1-2

Etude de M<sup>e</sup> Mamadou Ndiaye, *notaire*  
BP - 197 - Kaolack

#### AVIS DE PERTE

Avis est donné de la perte du titre foncier n° 351/KL, appartenant aux sieurs Babacar NDAW, Ibrahima NDAW, Amadou NDAW et aux dames Emelie NDAW et Fama Bigué NDAW. 1-2

---

RUFISQUE - Imprimerie nationale DL n° 7156

---