

# PRÉSENTATION

## *du raffinage Algérien*



*Siège Social  
de NAFTEC*

### Organisation interne

NAFTEC est organisée en un Siège composé d'une Direction Générale, de fonctions centrales et cinq raffineries.

L'Administration de la société est assurée par un Conseil composé de 09 membres :

- M. Salah CHEROUANA
- M. Mohamed OUALI AIT MEKIDECHE
- M. Mouley BAGHDADI BENMAHDI
- M. Khaled BENHASSINE
- M. Abderahmane BOUFENNARA
- Mme Souad SADDEG
- M. Rachid MATASSI
- M. Ahmed MELOUKI

**La Présidence est assurée par Monsieur Salah CHEROUANA, Président Directeur Général de la société.**

### Historique du raffinage :

#### Avant 1971

La SRA exploitait la raffinerie d'Alger

#### En 1971

Nationalisation des hydrocarbures

#### Avant 1982

Le raffinage, activité intégrée au sein de Sonatrach

#### En 1982

Le raffinage et la distribution séparés de SONATRACH et érigés en Entreprise nationale : ERPD - NAFTAL

#### En 1988

Le raffinage séparé de la distribution et érigé en Entreprise nationale de raffinage de pétrole : NAFTEC

#### En 1998

Transformation de l'entreprise de raffinage de pétrole en filiale dont les actions sont détenues à 100% par SONATRACH : NAFTEC Spa au capital social de 12 milliards de DA.

## Nos missions essentielles

- Le raffinage des hydrocarbures et dérivés et toutes les opérations qui sont liées.
- Le développement de toutes formes d'activités conjointes en Algérie et hors Algérie.
- Le respect des spécifications et de la qualité des produits raffinés.

Et généralement toutes opérations industrielles, commerciales, financières, mobilières et immobilières se rapportant à son objet.

## L'Outil du Raffinage Algérien

### Raffinerie d'Alger (RA1G):

Implantée à Sidi Arcine à cinq (5) kilomètres d'El -Harrach et à vingt (20) kilomètres à l'Est d'Alger sur une superficie de 200 hectares.

La raffinerie d'Alger a été mise en service en 1964 avec une capacité de traitement de pétrole brut de 1,6 millions de tonnes par an, portée à 2,7 millions de tonnes par an en 1970.

Elle est orientée vers la production des G.P.L & Carburants : Butane, Propane, Essences (Normale et Super), Naphta, Kérosène, Gasoil et Fuel BTS pour la satisfaction de la demande de la région centre en produits raffinés. L'excédent de naphta et fuel sont exportés.

### Raffinerie de Hassi - Messaoud (RHM) :

Implantée au niveau du champ de Hassi-Messaoud pour répondre aux besoins du sud du pays en carburants, cette raffinerie se compose de :

- L'ancienne raffinerie (RHM1) : de capacité de 120.000 tonnes/an. Elle a été mise en service en 1962.
- La nouvelle raffinerie (RHM2) : de capacité de 1.116.500 tonnes/an mise en service en 1980.

Cette raffinerie est gérée pour compte



par le personnel Sonatrach DP.

### Raffinerie d'Arzew (RA1Z):

Implantée dans la zone industrielle d'Arzew, sur une superficie de 150 hectares sur le plateau d'El-Mahgoun, la raffinerie d'Arzew a démarré en 1972.

Sa capacité de traitement est de 2,5 millions de tonnes par an pour le pétrole brut et de 279.000 tonnes par an pour le brut réduit importé (BRI).

Elle produit des GPL, des essences (normale et super), du naphta, du kérosène, du gasoil, des fuels, des bitumes (routiers et oxydés) et des lubrifiants (huiles de base, graisses et paraffines). Elle assure l'approvisionnement en produits raffinés des régions Sud et sud - ouest ; les excédents sont exportés.

### Raffinerie de Skikda (RA1K) :

Implantée dans la zone industrielle de Skikda, elle a été construite en 1980 sur une superficie de 190 hectares.

La capacité de traitement de cette raffinerie est de 15 millions de tonnes par an pour le pétrole brut et de 279 000 tonnes par an pour le brut réduit importé (BRI).

Elle produit des GPL, des essences

(normale, super et sans plomb), du naphta, du kérosène, white spirit, du gasoil, des fuels, des bitumes (routiers et oxydés) et des aromatiques (benzène, toluène, mélange xylène et para-xylène).

La raffinerie de Skikda est orientée vers l'exportation, soit 80% de sa production.

### Raffinerie d'In Aménas (RIA) :

Implantée près du champ pétrolier d'In Aménas pour répondre aux besoins du Sud-Est du pays, cette raffinerie a démarré en 1980. Sa capacité de traitement de pétrole brut est de 300.000 tonnes par an. Cette raffinerie est à l'arrêt depuis 1986 en raison des gonflements du sol (argile). Sa réhabilitation a fait l'objet d'un appel d'offres national et international en cours de validité.

## Activité de Naftec à l'Etranger

En Mauritanie, Naftec assure la gestion de la raffinerie de Nouadhibou et l'approvisionnement du marché mauritanien en produits raffinés à travers sa filiale de distribution basée à Nouakchott. ■