



**DESCRIPTION DU RESEAU  
DE TRANSPORT PAR CANALISATION  
DES HYDROCARBURES  
&  
TARIFS DE TRANSPORT**



**Année 2022**

# I. DESCRIPTION DU RESEAU DE TRANSPORT PAR CANALISATION DES HYDROCARBURES :

SONATRACH exploite un réseau de transport par canalisation des hydrocarbures (Pétrole Brut, Condensat, Gaz Naturel et Gaz Pétrole Liquéfié) composé de 22 Systèmes de Transport par Canalisation (STC) d'une longueur totale de **21 185 km**.

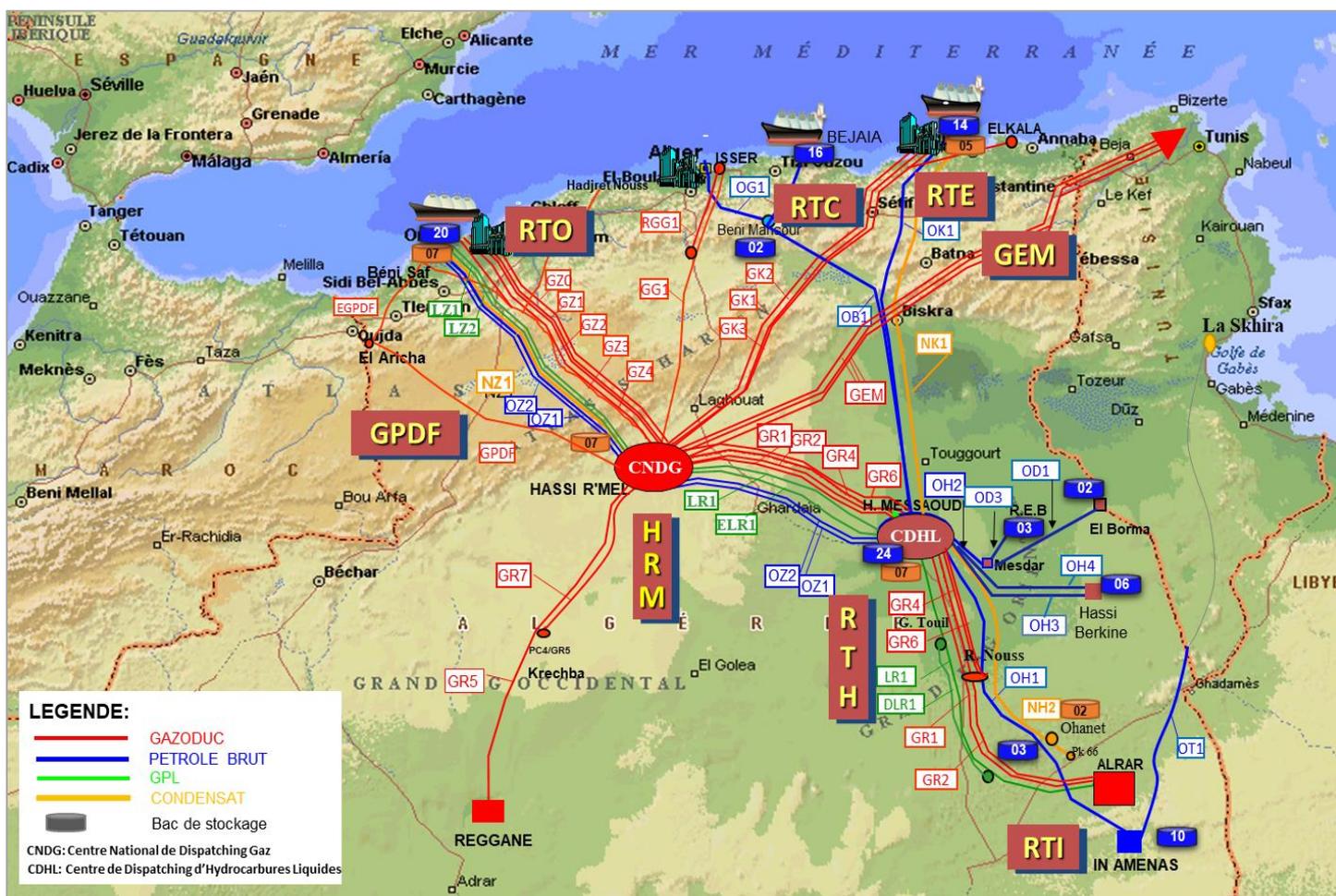
Un STC est constitué d'une ou plusieurs canalisation(s) transportant des Hydrocarbures, y compris les installations intégrées, et les capacités de stockage liées à ces ouvrages, notamment les stations de compression, les stations de pompage, les postes de coupure, les postes de sectionnement, les lignes d'expédition, les postes de chargement à quai et en mer ainsi que les systèmes de protection cathodique, de comptage, de régulation, de télécommunications et de télé-contrôle.

La gestion desdits STC s'opère à travers six (06) Directions Régionales (RTO, RTH, RTE, RTI, RTC, HRM) et deux (02) Directions Opérationnelles (GEM et GPDF).

Les capacités de transport réelles, réservées et disponibles des différents Systèmes de Transport par Canalisation déclarées pour l'année 2022 se présentent comme suit :

- Capacité totale réelle : **405,874 MTEP** dont 264,182 MTEP concernant le Réseau Nord et 141,692 MTEP pour le Réseau Sud ;
- Capacité totale réservée : **230,466 MTEP** soit 57 % de la capacité réelle ;
- Capacité totale disponible : **175,407 MTEP**

## Cartographie actuelle du Réseau de Transport



# 1. OLEODUCS :

DENOMINATION	OUVRAGE	DIAMETRE (pouce)	DEPART	ARRIVEE	LONGUEUR (Km)	CAPACITE		
						Réelle	Réservée	Disponible
						Millions de TM/an (MTA)		

## A. PETROLE BRUT

Réseau Sud					1 892	58,700	21,514	37,186
STC OH1	OH1	30"	In Amenas	Haoud El Hamra	630	8,900	5,192	3,708
STC OT1	OT1	24"	In Amenas	Frontière Algéro-Tunisienne	265	7,800	0,171	7,629
STC OH3/OH4	OH3	30"	Hassi Berkine	Haoud El Hamra	292	30,000	11,416	18,584
	OH4	30"	Hassi Berkine	Haoud El Hamra	292			
STC OD3/OH2	OH2	26"	Mesdar	Haoud El Hamra	108	12,000	4,736	7,264
	OD1	20"	El Borma	Mesdar	272	2,000	0,581	1,419
	OD3	20"	Rhourde El Baguel	Mesdar	33	5,000	1,116	3,884
Réseau Nord					3 081	86,400	44,020	42,380
STC OZ1/OZ2	OZ1	28"	Haoud El Hamra	Arzew / Bethioua	801	11,000	21,871	23,129
	OZ2	34"	Haoud El Hamra	Arzew / Bethioua	821	34,000		
STC OK1	OK1	34"	Haoud El Hamra	Skikda	646	30,000	17,080	12,920
STC OB1/OG1	OB1	24"/22"	Haoud El Hamra	Béjaia	668	11,400	5,069	6,331
	OG1	20"	Beni Mansour	Alger	145	4,000	3,882	0,118
<b>Total Pétrole Brut</b>					<b>4 973</b>	<b>145,100</b>	<b>65,534</b>	<b>79,566</b>

## B. LIQUIDE DE GAZ NATUREL (CONDENSAT)

Réseau Sud					565	7,900	4,222	3,678
STC NH2	NH2	24"/30"	PK66-Ohanet	Haoud El Hamra	565	7,900	4,222	3,678
Réseau Nord					1 153	25,020	7,717	17,303
STC NZ1	NZ1	28"	Hassi R'Mel	Arzew / Bethioua	507	13,610	2,702	10,908
STC NK1	NK1	30"	Haoud El Hamra	Skikda	646	11,410	5,014	6,396
<b>Total Condensat</b>					<b>1 718</b>	<b>32,920</b>	<b>11,939</b>	<b>20,981</b>

## C. GAZ PETROLE LIQUEFIE (GPL)

Réseau Sud					1 762	10,200	6,689	3,511
STC LR1/DLR1 / LNZ1-12" et son Expansion ELR1	LR1	10"- 24"	Alrar	Hassi R'Mel	1 022	10,200	6,689	3,511
	DLR1	16"	Ohanet	Gassi Touil	404			
	ELR1	24"	Hassi Messaoud	Hassi R'Mel	336			
Réseau Nord					998	15,000	7,945	7,055
STC LZ1/LZ2 /LNZ1-16"	LZ1	24"	Hassi R'Mel	Arzew	503	9,000	7,945	7,055
	LZ2	24"	Hassi R'Mel	Arzew	495	6,000		
<b>Total GPL</b>					<b>2 760</b>	<b>25,200</b>	<b>14,633</b>	<b>10,567</b>

## 2. GAZODUCS :

DENOMINATION	OUVRAGE	DIAMETRE (pouce)	DEPART	ARRIVEE	LONGUEUR (Km)	CAPACITE		
						Réelle	Réservée	Disponible
						Milliards de Sm <sup>3</sup> /an		
<b>Réseau Sud</b>					<b>4 113</b>	<b>65,200</b>	<b>49,686</b>	<b>15,514</b>
<b>STC GR1/GR2 et ses Expansions GR4 et GR6</b>	GR1	42"/48"	Alrar	Hassi R'Mel	966	<b>51,100</b>	<b>41,326</b>	<b>9,774</b>
	GR2	42"/48"	Alrar	Hassi R'Mel	966			
	GR4	48"	Rhourde Nouss	Hassi R'Mel	535			
	GR6	48"	Rhourde Nouss	Hassi R'Mel	531			
<b>STC GR5 et son Expansion GR7</b>	GR5	48"/56"	Reggane	Hassi R'Mel	770	<b>14,100</b>	<b>8,359</b>	<b>5,741</b>
	GR7	48"	PC04-GR5	Hassi R'Mel	345			
<b>Réseau Nord</b>					<b>7 621</b>	<b>138,498</b>	<b>91,053</b>	<b>47,445</b>
<b>STC GZ0</b>	GZ0	24"/20"	Hassi R'Mel	Arzew	509	0,980	0,000	0,980
<b>STC GZ1/GZ2/GZ3</b>	GZ1	40"	Hassi R'Mel	Arzew	507	<b>40,648</b>	<b>24,762</b>	<b>15,886</b>
	GZ2	40"	Hassi R'Mel	Arzew	511			
	GZ3/RGZ3	42"	Hassi R'Mel	Arzew	517			
<b>STC GZ4</b>	GZ4	48"	Hassi R'Mel	ARZEW	513	<b>11,250</b>	<b>9,386</b>	<b>1,864</b>
		48"	Moctaa Douz	BENI SAF	120			
<b>STC GK1/GK2</b>	GK1	40"	Hassi R'Mel	Skikda	575	<b>20,470</b>	<b>14,877</b>	<b>5,593</b>
	GK2	42"	Hassi R'Mel	Skikda	576			
<b>STC GG1</b>	GG1	42"	Hassi R'Mel	Bordj Ménail	437	<b>11,300</b>	<b>7,220</b>	<b>4,080</b>
	RGG1	42"	Medjedel	Bordj Ménail	208			
<b>STC GPDF et son Extension EGPDF</b>	GPDF	48"	Hassi R'Mel	El Aricha	521	<b>11,470</b>	<b>6,452</b>	<b>5,018</b>
	EGPDF	48"	El Aricha	BENI SAF	197			
<b>STC GO1/GO2/GO3</b>	GO1	48"	Hassi R'Mel	Oued Saf Saf	548	<b>32,720</b>	<b>24,073</b>	<b>8,647</b>
	GO2	48"	Hassi R'Mel	Oued Saf Saf	548			
	GO3	48"	Hassi R'Mel	Oued Saf Saf	548			
<b>STC GK3</b>	GK3	48"	Hassi R'Mel	Mechtatine	432	<b>9,660</b>	<b>4,282</b>	<b>5,378</b>
		48"	Mechtatine	El Kala	267			
		48"	Tamlouka	Skikda	87			
<b>Total Gaz Naturel</b>					<b>11 734</b>	<b>203,698</b>	<b>140,738</b>	<b>62,960</b>

## 3. RESEAU DE TRANSPORT :

Réseau	Nombre de STC	Longueur (Km)	Capacité		
			Réelle	Réservée	Disponible
			Millions de TEP/an		
<b>Réseau Sud</b>	<b>8</b>	<b>8 332</b>	<b>141,692</b>	<b>81,505</b>	<b>60,187</b>
<b>Réseau Nord</b>	<b>14</b>	<b>12 853</b>	<b>264,182</b>	<b>148,961</b>	<b>115,221</b>
<b>TOTAL</b>	<b>22</b>	<b>21 185</b>	<b>405,874</b>	<b>230,466</b>	<b>175,407</b>

## II. LES TARIFS DE TRANSPORT :

Les tarifs de transport en vigueur pour l'année 2022 sont ceux définis dans l'Arrêté du 13 Rabie Ethani 1441 correspondant au 10 décembre 2019 fixant les tarifs de transport péréqués par effluent pour la période de tarification 2019-2023, publié au Journal Officiel n°10 du 23 février 2020.

NATURE DE L'EFFLUENT	TARIF DE TRANSPORT
Pétrole brut	704 DA / TM
Liquide de gaz naturel (Condensat)	1 154 DA / TM
Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)	1 153 DA / TM
Gaz naturel	1 200 DA / mille standards m <sup>3</sup>



**Direction Générale**

Djenane El Malik, Hydra, Alger – Algérie

**Tél : +213 21 54 70 00/Fax : +213 21 54 77 00**

[sonatrach@sonatrach.dz](mailto:sonatrach@sonatrach.dz)