



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



**Année 2025**

## 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 **21 190 km**.

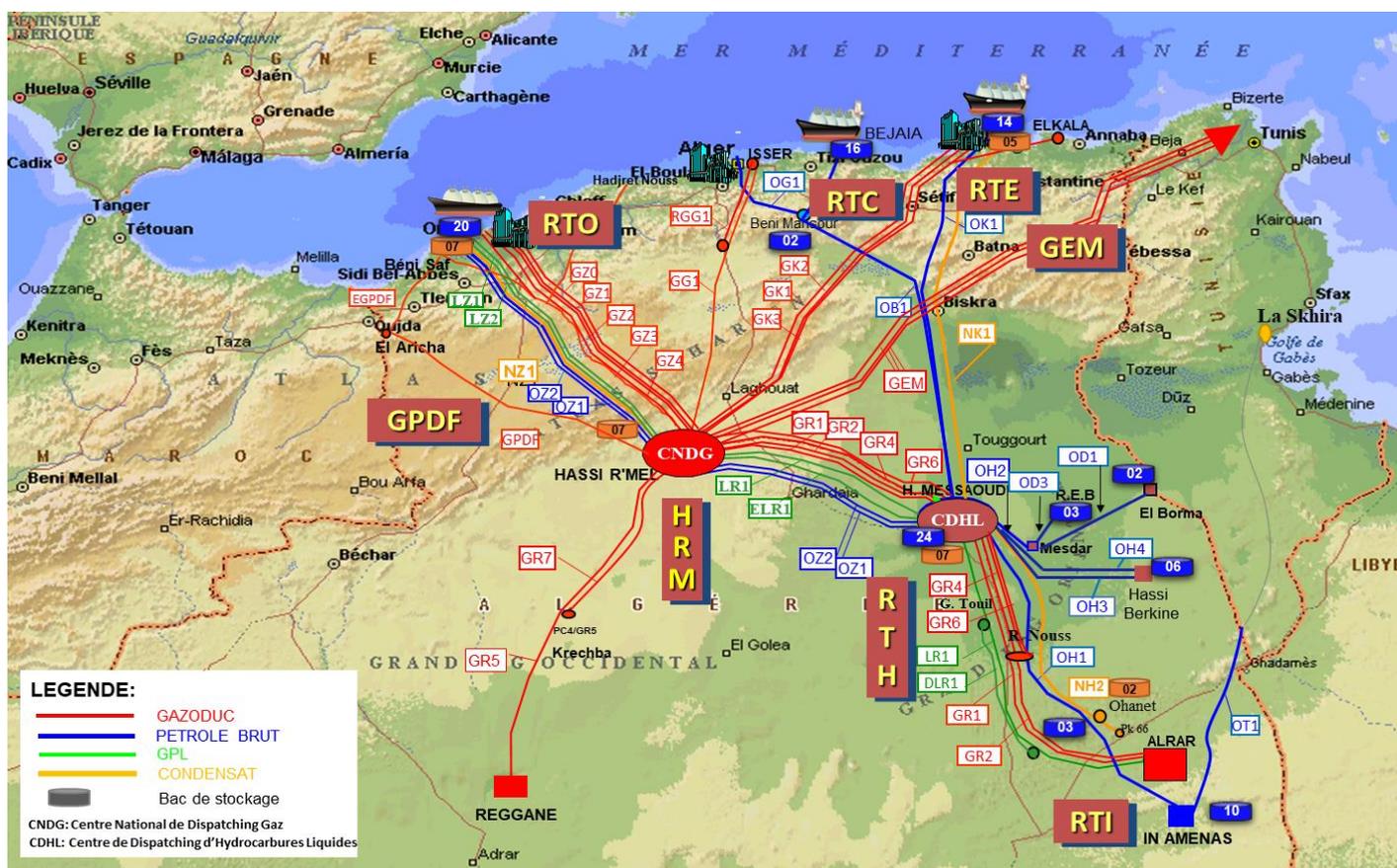
Un STC est constitué d'une ou plusieurs canalisation(s) transportant des Hydrocarbures, y compris les installations intégrées, notamment les capacités de stockage liées à ces ouvrages, les stations de compression, les stations de pompage, les postes de coupure, les postes de sectionnement, les lignes d'expédition à partir des terminaux arrivées vers les complexes de liquéfaction et de séparation, les postes de chargement à quai et en mer au niveau des ports pétroliers ainsi que les systèmes de protection cathodique, de comptage, de régulation, de télécommunications et de télégestion.

La gestion desdits STC s'opère à travers six (06) Directions Régionales (RTO, RTH, RTE, RTI, RTC et 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 2025 se présentent comme suit :

- La Capacité totale réelle s'établit à **404,935 MTEP** dont 263,244 MTEP concernant le Réseau Nord et 141,692 MTEP pour le Réseau Sud ;
- La Capacité totale réservée, au titre de l'année 2025, est de **248,194 MTEP** soit 61 % de la capacité totale réelle ;
- La Capacité totale disponible est de **156,741 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	21,850	36,850
STC OH1	OH1	30"	In Amenas	Haoud El Hamra	630	8,900	5,456	3,444
STC OT1	OT1	24"	In Amenas	Frontière Algéro-Tunisienne	265	7,800	0,121	7,679
STC OH3/OH4	OH3	30"	Hassi Berkine	Haoud El Hamra	292	30,000	11,060	18,940
	OH4	30"	Hassi Berkine	Haoud El Hamra	292			
STC OD1/OD3/OH2	OH2	26"	Mesdar	Haoud El Hamra	108	12,000	5,213	6,787
	OD1	20"	El Borma	Mesdar	272	2,000	0,505	1,495
	OD3	20"	Rhourde El Baguel	Mesdar	33	5,000	1,367	3,633
Réseau Nord					3 085	86,400	45,012	41,388
STC OZ1/OZ2	OZ1	28"	Haoud El Hamra	Arzew / Bethioua	801	11,000	20,453	24,547
	OZ2	34"	Haoud El Hamra	Arzew / Bethioua	821	34,000		
STC OK1	OK1	34"	Haoud El Hamra	Skikda	646	30,000	16,322	13,678
STC OB1/OG1	OB1	24"/22"	Haoud El Hamra	Béjaia	672	11,400	8,237	3,163
	OG1	20"	Beni Mansour	Alger	145	4,000	3,882	0,118
<b>Total Pétrole Brut</b>					<b>4 977</b>	<b>145,10</b>	<b>66,862</b>	<b>78,238</b>

## B. LIQUIDE DE GAZ NATUREL (CONDENSAT)

Réseau Sud					565	7,900	4,541	3,359
STC NH2	NH2	24"/30"	PK66-Ohanet	Haoud El Hamra	565	7,900	4,541	3,359
Réseau Nord					1 153	25,020	8,319	16,701
STC NZ1	NZ1	28"	Hassi R'Mel	Arzew / Bethioua	507	13,610	2,719	10,891
STC NK1	NK1	30"	Haoud El Hamra	Skikda	646	11,410	5,600	5,810
<b>Total Condensat</b>					<b>1 718</b>	<b>32,920</b>	<b>12,860</b>	<b>20,060</b>

## C. GAZ PETROLE LIQUEFIE (GPL)

Réseau Sud					1 762	10,200	7,341	2,859
STC LR1/DLR1 et son Expansion ELR1	LR1	10"- 24"	Alrar	Hassi R'Mel	1 022	10,200	7,341	2,859
	DLR1	16"	Ohanet	Gassi Touil	404			
	ELR1	24"	Hassi Messaoud	Hassi R'Mel	336			
Réseau Nord					998	15,000	8,676	6,324
STC LZ1/LZ2	LZ1	24"	Hassi R'Mel	Arzew	503	9,000	8,676	6,324
	LZ2	24"	Hassi R'Mel	Arzew	495	6,000		
<b>Total GPL</b>					<b>2 760</b>	<b>25,200</b>	<b>16,017</b>	<b>9,183</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>54,225</b>	<b>10,975</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>44,061</b>	<b>7,039</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>10,164</b>	<b>3,936</b>
	GR7	48"	PC04-GR5	Hassi R'Mel	345			
<b>Réseau Nord</b>					<b>7 622</b>	<b>137,518</b>	<b>100,903</b>	<b>36,615</b>
<b>STC GZ1/GZ2/GZ3</b>	GZ1	40"	Hassi R'Mel	Arzew	507	<b>40,648</b>	<b>23,693</b>	<b>16,955</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>10,656</b>	<b>0,594</b>
		48"	Moctaa Douz	BENI SAF	120			
<b>STC GZ0</b>	GZ0	24"/20"	Hassi R'Mel	Arzew	509	-	-	-
<b>STC GG1</b>	GG1	42"	Hassi R'Mel	Bordj Ménail	437	<b>11,300</b>	<b>9,768</b>	<b>1,532</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>10,849</b>	<b>0,621</b>
	EGPDF	48"	El Aricha	BENI SAF	198			
<b>STC GO1/GO2/GO3</b>	GO1	48"	Hassi R'Mel	Oued Saf Saf	548	<b>32,720</b>	<b>25,349</b>	<b>7,371</b>
	GO2	48"	Hassi R'Mel	Oued Saf Saf	548			
	GO3	48"	Hassi R'Mel	Oued Saf Saf	548			
<b>STC GK1/GK2</b>	GK1	40"	Hassi R'Mel	Skikda	575	<b>20,470</b>	<b>16,562</b>	<b>3,908</b>
		42"	Hassi R'Mel	Skikda	576			
<b>STC GK3</b>	GK3	48"	Hassi R'Mel	Mechtatine	432	<b>9,660</b>	<b>4,026</b>	<b>5,634</b>
		48"	Mechtatine	El Kala	267			
		48"	Tamlouka	Skikda	87			
<b>Total Gaz Naturel</b>					<b>11 735</b>	<b>202,718</b>	<b>155,128</b>	<b>47,590</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>87,295</b>	<b>54,397</b>
<b>Réseau Nord</b>	<b>14</b>	<b>12 858</b>	<b>263,244</b>	<b>160,899</b>	<b>102,344</b>
<b>TOTAL</b>	<b>22</b>	<b>21 190</b>	<b>404,935</b>	<b>248,194</b>	<b>156,741</b>

## II. LES TARIFS DE TRANSPORT :

Les tarifs de transport en vigueur pour l'année 2025 sont ceux définis dans l'Arrêté du 11 Rabie El Aouel 1446 correspondant au 15 Septembre 2024, fixant les tarifs de transport péréqués par effluent pour la période de tarification 2024-2028.

<b>NATURE DE L'EFFLUENT</b>	<b>TARIF DE TRANSPORT</b>
<b>Pétrole brut</b>	<b>1 782 DA / TM</b>
<b>Liquide de gaz naturel (Condensat)</b>	<b>1 325 DA / TM</b>
<b>Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)</b>	<b>958 DA / TM</b>
<b>Gaz naturel</b>	<b>1 148 DA / mille standards m<sup>3</sup></b>



**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)