



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

&

TARIFS DE TRANSPORT



Année 2026

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**.

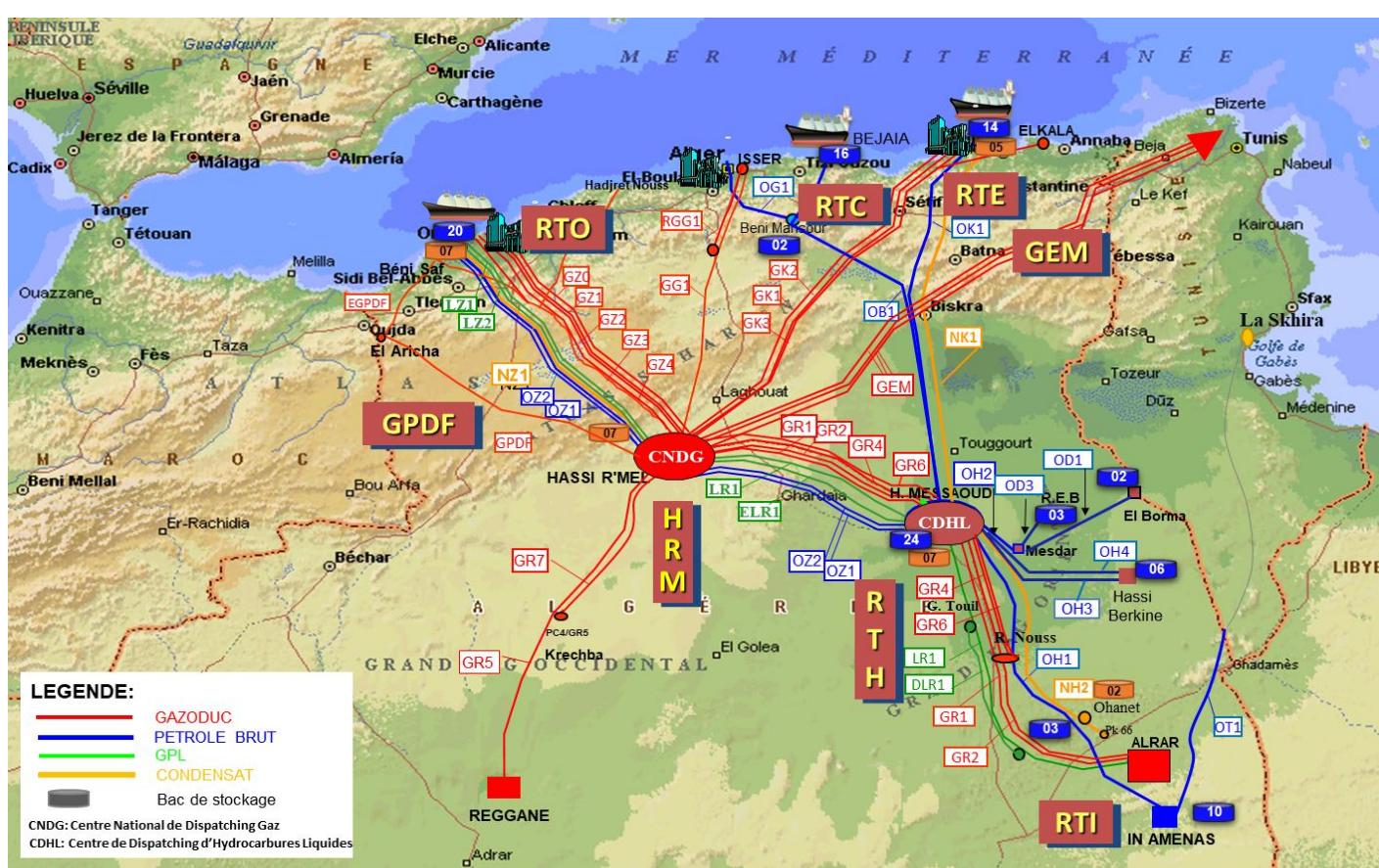
Un STC est constitué d'une ou plusieurs canalisation(s) transportant des Hydrocarbures, y compris les installations intégrées, notamment les capacités de stockage liées à ces ouvrages, les stations de compression, les stations de pompage, les postes de coupure, les postes de sectionnement, les lignes 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 2026 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 2026, est de **253,483 MTEP** soit 62,60 % de la capacité totale réelle ;
- La Capacité totale disponible est de **151,453 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	21,786	36,914
STC OH1	OH1	30"	In Amenas	Haoud El Hamra	630	8,900	5,111	3,789
STC OT1	OT1	24"	In Amenas	Frontière Algéro-Tunisienne	265	7,800	0,120	7,680
STC OH3/OH4	OH3	30"	Hassi Berkine	Haoud El Hamra	292	30,000	11,402	18,598
	OH4	30"	Hassi Berkine	Haoud El Hamra	292			
STC OD1/OD3/OH2	OH2	26"	Mesdar	Haoud El Hamra	108	12,000	5,153	6,847
	OD1	20"	El Borma	Mesdar	272	2,000	0,488	1,512
	OD3	20"	Rhourde El Baguel	Mesdar	33	5,000	1,429	3,571
Réseau Nord					3 085	86,400	44,869	41,531
STC OZ1/OZ2	OZ1	28"	Haoud El Hamra	Arzew / Bethioua	801	11,000	21,198	23,802
	OZ2	34"	Haoud El Hamra	Arzew / Bethioua	821	34,000		
STC OK1	OK1	34"	Haoud El Hamra	Skikda	646	30,000	16,701	13,299
STC OB1/OG1	OB1	24"/22"	Haoud El Hamra	Béjaia	672	11,400	6,970	4,430
	OG1	20"	Beni Mansour	Alger	145	4,000	3,554	0,446
Total Pétrole Brut					4 977	145,10	66,655	78,445

B. LIQUIDE DE GAZ NATUREL (CONDENSAT)

Réseau Sud					565	7,900	4,658	3,242
STC NH2	NH2	24"/30"	PK66-Ohanet	Haoud El Hamra	565	7,900	4,658	3,242
Réseau Nord					1 153	25,020	8,137	16,883
STC NZ1	NZ1	28"	Hassi R'Mel	Arzew / Bethioua	507	13,610	2,587	11,023
STC NK1	NK1	30"	Haoud El Hamra	Skikda	646	11,410	5,550	5,860
Total Condensat					1 718	32,920	12,795	20,125

C. GAZ PETROLE LIQUEFIE (GPL)

Réseau Sud					1 762	10,200	7,520	2,680
STC LR1/DLR1 et son Expansion ELR1	LR1	10"- 24"	Alrar	Hassi R'Mel	1 022	10,200	7,520	2,680
	DLR1	16"	Ohanet	Gassi Touil	404			
	ELR1	24"	Hassi Messaoud	Hassi R'Mel	336			
Réseau Nord					998	15,000	8,797	6,203
STC LZ1/LZ2	LZ1	24"	Hassi R'Mel	Arzew	503	9,000	8,797	6,203
	LZ2	24"	Hassi R'Mel	Arzew	495	6,000		
Total GPL					2 760	25,200	16,317	8,883

2. GAZODUCS :

DENOMINATION	OUVRAGE	DIAMETRE (Pouce)	DEPART	ARRIVEE	LONGUEUR (Km)	CAPACITE			
						Réelle	Réservée	Disponible	
						Milliards de Sm ³ /an			
Réseau Sud						4 113	65,200	58,616	
STC GR1/GR2 et ses Expansions GR4 et GR6	GR1	42"/48"	Alrar	Hassi R'Mel	966	51,100	48,035	3,065	
	GR2	42"/48"	Alrar	Hassi R'Mel	966				
	GR4	48"	Rhourde Nouss	Hassi R'Mel	535				
	GR6	48"	Rhourde Nouss	Hassi R'Mel	531				
STC GR5 et son Expansion GR7	GR5	48"/56"	Reggane	Hassi R'Mel	770	14,100	10,581	3,519	
	GR7	48"	PC04-GR5	Hassi R'Mel	345				
Réseau Nord						7 622	137,518	101,966	
STC GZ1/GZ2/GZ3	GZ1	40"	Hassi R'Mel	Arzew	507	40,648	23,773	16,875	
	GZ2	40"	Hassi R'Mel	Arzew	511				
	GZ3/RGZ3	42"	Hassi R'Mel	Arzew	517				
STC GZ4	GZ4	48"	Hassi R'Mel	Arzew	513	11,250	10,255	0,995	
		48"	Moctaa Douz	BENI SAF	120				
STC GZ0	GZ0	24"/20"	Hassi R'Mel	Arzew	509	-	-	-	
STC GG1	GG1	42"	Hassi R'Mel	Bordj Ménail	437	11,300	9,009	2,291	
	RGG1	42"	Medjedel	Bordj Ménail	208				
STC GPDF et son Extension EGPDF	GPDF	48"	Hassi R'Mel	El Aricha	521	11,470	9,678	1,792	
	EGPDF	48"	El Aricha	BENI SAF	198				
STC GO1/GO2/GO3	GO1	48"	Hassi R'Mel	Oued Saf Saf	548	32,720	25,491	7,229	
	GO2	48"	Hassi R'Mel	Oued Saf Saf	548				
	GO3	48"	Hassi R'Mel	Oued Saf Saf	548				
STC GK1/GK2	GK1	40"	Hassi R'Mel	Skikda	575	20,470	17,236	3,234	
	GK2	42"	Hassi R'Mel	Skikda	576				
STC GK3	GK3	48"	Hassi R'Mel	Mechtatine	432	9,660	6,524	3,136	
		48"	Mechtatine	EI Kala	267				
		48"	Tamlouka	Skikda	87				
Total Gaz Naturel						11 735	202,718	160,582	
								42,136	

3. RESEAU DE TRANSPORT :

Réseau	Nombre de STC	Longueur (Km)	Capacité		
			Réelle	Réservée	Disponible
			Millions de TEP/an		
Réseau Sud	8	8 332	141,692	91,771	49,921
Réseau Nord	14	12 858	263,244	161,712	101,532
TOTAL	22	21 190	404,935	253,483	151,453

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.

NATURE DE L'EFFLUENT	TARIF DE TRANSPORT
Pétrole brut	1 782 DA / TM
Liquide de gaz naturel (Condensat)	1 325 DA / TM
Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)	958 DA / TM
Gaz naturel	1 148 DA / mille standards m³



Direction Générale

Djenane El Malik, Hydra, Alger – Algérie

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

sonatrach@sonatrach.dz