

République Algérienne Démocratique et Populaire

Ministère de l'énergie et des Mines

Direction des systèmes d'information, des analyses économiques et de la  
documentation

Résultat du Secteur de l'Energie et des Mines pour l'année 2005

[www.mem-algeria.org](http://www.mem-algeria.org)

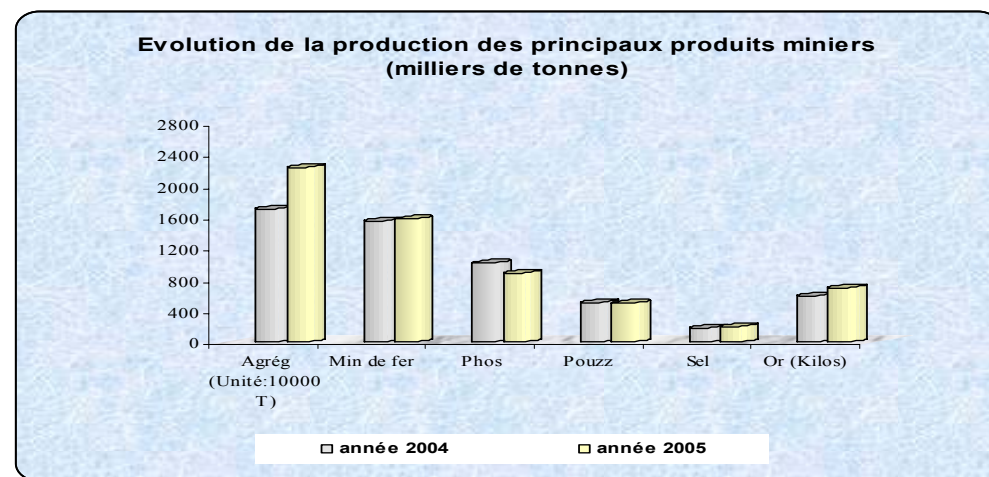
## PRODUCTION MINIERE

		2004			2005			Tx de croissance (%)		
		T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4-05/ T4-04	S2-05/ S2-04	Réal.05/ Réal.04
<b>PRODUITS</b>	Unité									
Minerais d'or	Kg			593			697			17,6
Minerais de fer	10.3T	435	903	1554	532	1000	1579	22,3	10,7	1,6
- FERPHOS		136	272	358	104	240	351	-23,5	-11,8	-2,0
- ISPAT		299	631	1196	428	760	1317	43,1	20,4	10,1
Phosphates	10.3T	264	507	1014	192	435	878	-27,1	-14,1	-13,4
Pouzzolane	10.3T	122	254	508	101	233	494	-17,0	-8,2	-2,8
Concentré de Zinc	Tonne	0	983	231	1568	2551	4463			
Mercure	POT	15	15	2129	0	0	8			-99,6
Baryte	Tonne	16706	26817	45816	14979	25090	52813	-10,3	-6,4	15,3
Bentonite	"	8143	15839	30029	7612	15308	29029	-6,5	-3,4	-3,3
Terre décolorante	"	200	200	2284	0	0	831	-100,0	-100,0	-63,6
Kieselguhr	"	660	725	2665	803	868	1814	21,7	19,7	-31,9
Kaolin	"	10974	21831	24456	8190	19047	34386	-25,4	-12,8	40,6
Calcite	"	11838	15525	48963	4516	8203	40963	-61,9	-47,2	-16,3
Dolomie	"	60	868	1470	1689	2497	4484	2715,0	187,7	205,0
Sel domestique dont	10*3 T	22	46	95	32	55	97	46,0	20,4	1,6
- Secteur public	"	16	32	61	24	39	70	45,5	23,8	15,8
- Secteur privé	"	5	14	34	8	16	26	47,5	12,9	-23,6
Sel industriel	"	28	48	81	43	63	101	54,2	31,4	24,4
S/total Sel	"	50	94	176	75	118	197	50,6	26,0	12,1
Blocs de marbre dont:	10.3 m3	7	12	22	5	11	22	-21,9	-11,3	1,1
- Secteur public	"	4	8	14	3	6	13	-34,1	-18,6	-10,2
- Secteur privé	"	2	5	8	2	5	9	0,0	0,8	21,6
Dalles fin. de marbre	10.3 m2	30	53	99	18	41	87	-38,4	-21,7	-11,6
Dérivés de marbre	Tonne	25968	47964	120776	38323	81068	153770	47,6	69,0	27,
Carbonate de calcium	10*3 T	38	83	163	45	89	163	16,2	7,5	-02

Agrégats :	10.3 m3	4482	9645	17022	7071	13288	22377	57,8	37,8	31,5
-E.N.G	"	1012	2095	4180	1210	2293	4435	19,6	9,5	6,1
-ENAMARBRE	"	3	7	14	6	10	16	99,8	37,6	13,5
-ENOF	"	516	1102	2243	577	1163	2451	11,8	5,5	9,3
-FERPHOS		6	14	24	8	16	29	33,3	14,3	20,8
- Privé	"	2945	6427	10561	5271	9806	15446	79,0	52,6	46,3
Autres produits (secteur privé):										
Calcaire	(10 <sup>3</sup> M <sup>3</sup> )	944	1846	3591	1378	2594	4756	45,9	40,5	32,5
Argile	(10 <sup>3</sup> T)	719	1343	2490	1249	2294	3740	73,7	70,8	50,2
Gybse	(10 <sup>3</sup> M <sup>3</sup> )	118	238	460	242	379	635	104,4	59,6	38,0
Sable	(10 <sup>3</sup> T)	431	894	1463	629	1258	2246	45,8	40,7	53,5
Tufs	(10 <sup>3</sup> M <sup>3</sup> )	124	355	791	220	440	755	78,1	23,9	-4,5

(\*): Y compris entreprises publiques locales et privées.

Agrég (Unité:10000T)	année 2004	année 2005
		1702
<b>Min de fer</b>	1554	1579
<b>Phos</b>	1014	878
<b>Pouzz</b>	508	494
<b>Sel</b>	176	197
<b>Or (Kilos)</b>	593	697



## PRODUCTION: HYDROCARBURES, ELECTRICITE ET PETROCHIMIE

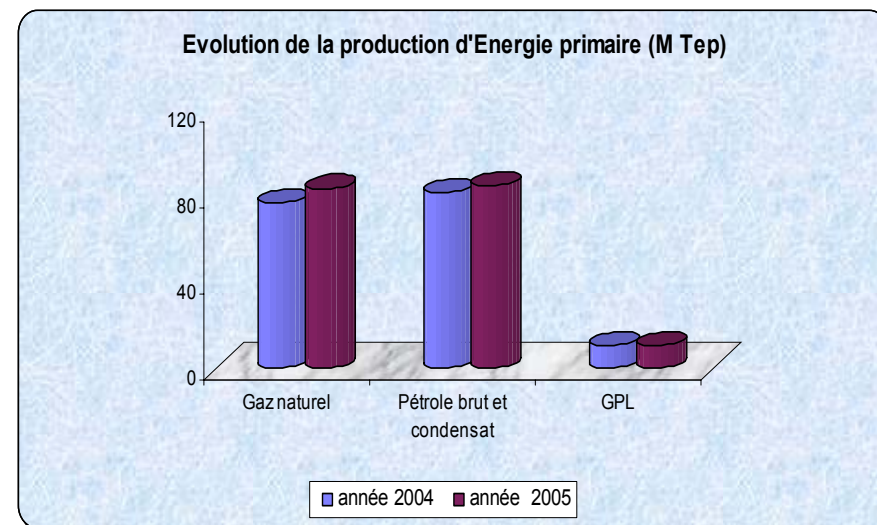
	Unité	2004			2005			Taux de croissance (%)		
		T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4-05/ T4-04	S2-05/ S2-04	Réal.05/ Réal.04
<b>Px d'énergie primaire</b>	<b>10*3 tep</b>	<b>45056</b>	<b>84300</b>	<b>168630</b>	<b>45079</b>	<b>87093</b>	<b>178494</b>	<b>0,1</b>	<b>3,3</b>	<b>5,8</b>
<b>Pétrole brut (***):</b>	<b>10* 3 T</b>	<b>15414</b>	<b>29031</b>	<b>59340</b>	<b>16012</b>	<b>32063</b>	<b>62545</b>	<b>3,9</b>	<b>10,4</b>	<b>5,4</b>
SONATRACH	"	7415	12205	28867	7394	14618	28893	-0,3	19,8	0,1
Association	"	7999	16826	30473	8618	17445	33652	7,7	3,7	10,4
(Rythme de production)	10*3 bbl/j	1325	1248	1276	1377	1379	1345	3,9	10,4	5,4
<b>Condensat</b>	<b>10* 3 T</b>	<b>3800</b>	<b>7267</b>	<b>14988</b>	<b>3599</b>	<b>7066</b>	<b>14565</b>	<b>-5,3</b>	<b>-2,8</b>	<b>-2,8</b>
SONATRACH	"	3151	5956	12334	2890	5695	11839	-8,3	-4,4	-4,0
Association	"	649	1311	2654	709	1371	2726	9,2	4,6	2,7
(Rythme de production)	bbl/j	367	351	362	345	341	352	-6,1	-2,8	-2,8
<b>Prod. de gaz naturel</b>	<b>10*6 m3</b>	<b>38436</b>	<b>74430</b>	<b>144281</b>	<b>38625</b>	<b>74619</b>	<b>151775</b>	<b>0,5</b>	<b>0,3</b>	<b>5,2</b>
SONATRACH	"	32054	61721	123940	31506	61173	124266	-1,7	-0,9	0,3
Association	"	6382	12709	20341	7119	13446	27509	11,5	5,8	35,2
Prod. gaz sec (H R'mel)	"	25303	48521	98111	25429	48647	98784	0,5	0,3	0,7
Prod. Com. de GN	"	22732	41997	82009	22697	41962	89235	-0,2	-0,1	8,8
<b>GPL/Champs</b>	<b>10* 3 T</b>	<b>2240</b>	<b>4291</b>	<b>8567</b>	<b>1917</b>	<b>4046</b>	<b>8601</b>	<b>-14,4</b>	<b>-5,7</b>	<b>0,4</b>
SONATRACH	"	1737	3261	6571	1362	2964	6463	-21,6	-9,1	-1,6
Association	"	503	1030	1996	555	1082	2138	10,3	5,0	7,1
<b>GPL-commercial (*)</b>	<b>10* 3 T</b>	<b>2401</b>	<b>4655</b>	<b>9223</b>	<b>2368</b>	<b>4623</b>	<b>9355</b>	<b>-1,4</b>	<b>-0,7</b>	<b>1,4</b>
<b>Gnl produit</b>	<b>10*3 m3</b>	<b>10641</b>	<b>20133</b>	<b>40684</b>	<b>10136</b>	<b>19628</b>	<b>40480</b>	<b>-4,7</b>	<b>-2,5</b>	<b>-0,5</b>
<b>Electricité</b>	<b>Gwh</b>	<b>8033</b>	<b>16870</b>	<b>30885</b>	<b>8508</b>	<b>17345</b>	<b>33611</b>	<b>5,9</b>	<b>2,8</b>	<b>8,8</b>
<b>dont: Kahrama et SKS</b>				<b>0</b>			<b>1042</b>			
<b>Pétrole traité</b>	<b>10* 3 T</b>	<b>5105</b>	<b>10426</b>	<b>19191</b>	<b>4937</b>	<b>10258</b>	<b>19370</b>	<b>-3,3</b>	<b>-1,6</b>	<b>0,9</b>
- Brut algérien	"	5015	10241	18875	4849	10075	19059	-3,3	-1,6	1,0
- Brut importé	"	90	185	316	89	184	310	-1,2	-0,6	-1,7
<b>Produits raffinés (1+2)</b>	<b>"</b>	<b>4857</b>	<b>9760</b>	<b>18286</b>	<b>4655</b>	<b>8343</b>	<b>18314</b>	<b>-4,2</b>	<b>-14,5</b>	<b>0,2</b>
<b>1 - Carburants</b>	<b>"</b>	<b>4571</b>	<b>9227</b>	<b>17244</b>	<b>4396</b>	<b>7811</b>	<b>17345</b>	<b>-3,8</b>	<b>-15,3</b>	<b>0,6</b>

<b>S/total essences</b>	"	<b>501</b>	<b>1051</b>	<b>1892</b>	<b>528</b>	<b>1142</b>	<b>2059</b>	<b>5,4</b>	<b>8,7</b>	<b>8,8</b>
Essence normale	"	344	717	1316	336	709	1356	-2,3	-1,1	3,0
Essence super	"	116	255	472	116	255	446	0,2	0,1	-5,5
Essence sans plomb	"	42	79	103	76	178	256	83,0	125,1	148,0
Carburéacteur	"	221	518	985	318	614	1069	43,7	18,7	8,6
Naphta	"	833	1620	3068	811	1107	3216	-2,6	-31,6	4,8
Gas oil	"	1548	3149	5740	1522	2309	5946	-1,7	-26,7	3,6
<b>S/total fuel oil</b>	"	<b>1468</b>	<b>2890</b>	<b>5560</b>	<b>1217</b>	<b>2638</b>	<b>5055</b>	<b>-17,1</b>	<b>-8,7</b>	<b>-9,1</b>
Fuel oil BTS	"	1440	2833	5468	1188	2581	4916	-17,5	-8,9	-10,1
Fuel oil HTS	"	28	56	91	29	57	139	3,2	1,6	52,1
<b>GPL issus du raffinage (**)</b>	"	<b>150</b>	<b>270</b>	<b>571</b>	<b>122</b>	<b>267</b>	<b>498</b>	<b>-18,5</b>	<b>-1,0</b>	<b>-12,8</b>
- Propane	"	25	45	96	23	40	88	-10,2	-11,5	-8,7
- Butane	"	124	224	475	99	227	410	-20,1	1,1	-13,6
<b>2 - Autres</b>	"	<b>136</b>	<b>263</b>	<b>470</b>	<b>137</b>	<b>265</b>	<b>471</b>	<b>1,1</b>	<b>0,6</b>	<b>0,1</b>
Bitumes	"	71	146	263	76	151	254	6,1	2,9	-3,4
Lubrifiants	"	46	78	156	43	75	160	-7,3	-4,3	2,2
Aromatiques	"	13	30	34	16	33	44	19,4	8,5	27,9
White spirite	"	5	8	16	3	7	13	-37,2	-23,1	-21,1
<b>Pétrochimie</b>	<b>tonne</b>	<b>37800</b>	<b>65345</b>	<b>122025</b>	<b>50463</b>	<b>92411</b>	<b>179312</b>	<b>33,5</b>	<b>41,4</b>	<b>46,9</b>
Méthanol	"	28180	54430	107360	27670	46400	94200	-1,8	-14,8	-12,3
Résines	"	1050	1672	3159	1235	1808	3682	17,6	8,1	16,6
Ethylène	"	5861	6484	6808	11331	18937	38196	93,3	192,1	461,0
PEBD	"	2709	2709	4621	2650	7572	16906	-2,2	179,5	265,9
PVC	"	0	0	0	1426	4198	6600			
Soude	"	0	0	0	3600	7937	11407			
Hypochlorite	"	0	0	0	1854	4068	6138			
Hcl	"	0	50	77	697	1491	2183		2882,0	2735,1

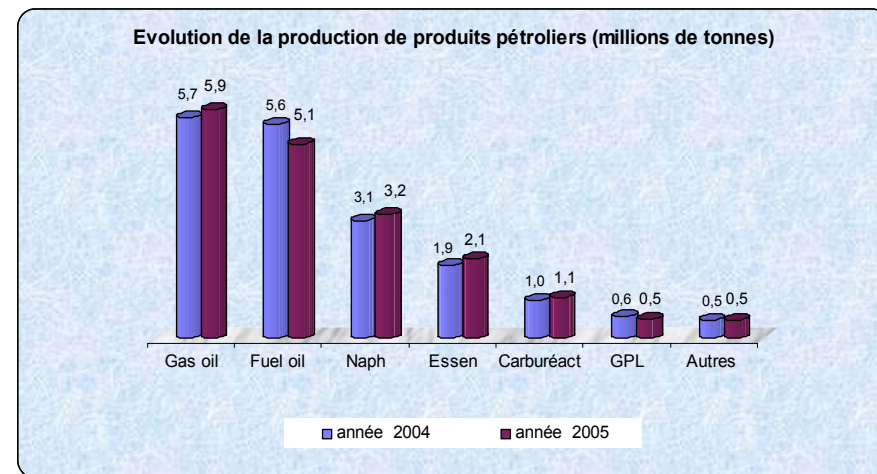
(\*): Pris en compte dans le calcul de l'indice de production

(\*\*): Pris en compte dans le GPL commercial / (\*\*\*) : Pétrole stricto sensus (n.c condensat injecté dans le brut)

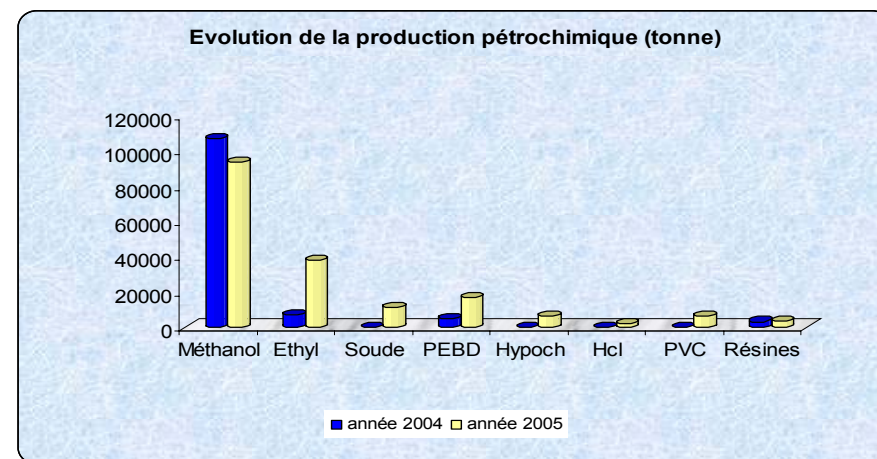
M,Tep	année 2004	année 2005
Gaz naturel	76,76	83,52
Pétrole brut et condensat	81,76	84,82
GPL	10,11	10,15
<b>Total</b>	<b>168,63</b>	<b>178,49</b>



	année 2004	année 2005
Gas oil	5,7	5,9
Fuel oil	5,6	5,1
Naph	3,1	3,2
Essen	1,9	2,1
Carburéact	1,0	1,1
GPL	0,6	0,5
Autres	0,5	0,5
<b>Total</b>	<b>18,29</b>	<b>18,31</b>



	année 2004	année 2005
Méthanol	107360	94200
Ethyl	6808	38196
Soude	0	11407
EBD	4621	16906
Hypoch	0	6138
Hcl	77	2183
PVC	0	6600
Résines	3159	3682



### Activité forage de développement

	2004			2005			Tx de croissance (%)		
	T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4-05/ T4-04	S2-05/ S2-04	Réal.05/ Réal.04
<b>Sonatrach</b>									
mètres forés	53 993	122 252	217 816	70 281	138 540	265 327	30	13	22
mois-appareils	36	80	146	42	86	166	17	8	14
<b>Association :</b>									
mètres forés	42 686	70 597	176 272	51 414	79 325	175 965	20	12	0
mois-appareils	16	34	71	24	42	80	50	24	13
<b>Total :</b>									
mètres forés	96 679	192 849	394 088	121 695	217 865	441 292	26	13	12
mois-appareils	52	114	217	66	128	246	27	12	13

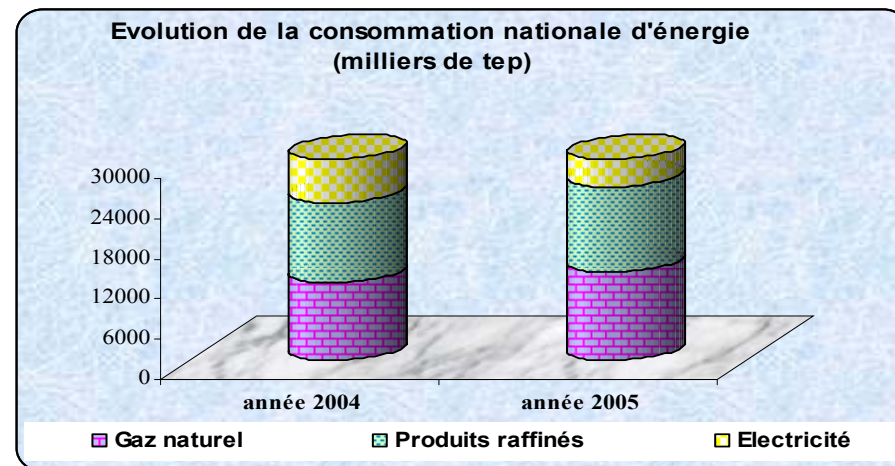
## CONSOMMATION ENERGETIQUE NATIONALE

		2 004			2 005			Tx de croissance (%)		
		T4	Sem. 2	année	T4	Sem. 2	année	T4-05/ T4-04	S2-05/ S2-04	Réal.05/ Réal.04
PRODUITS	Unité									
<b>CONSOMATION TOTALE D'ENERGIE</b>	<b>10* 3 TEP</b>	<b>7789</b>	<b>15467</b>	<b>32509</b>	<b>9084</b>	<b>17428</b>	<b>35241</b>	<b>16,6</b>	<b>12,7</b>	<b>8,4</b>
<b>PRODUITS RAFFINES (1+2+3)</b>	<b>10* 3 T</b>	<b>2 649</b>	<b>5 311</b>	<b>10 820</b>	<b>2 790</b>	<b>5 844</b>	<b>11 526</b>	<b>5,3</b>	<b>10,0</b>	<b>6,5</b>
<b>1- Carburants terre</b>	<b>10* 3 T</b>	<b>1 832</b>	<b>3 776</b>	<b>7 517</b>	<b>1 942</b>	<b>3 784</b>	<b>7 989</b>	<b>6,0</b>	<b>0,2</b>	<b>6,3</b>
Essence normale	"	311	659	1 319	303	613	1 244	-2,6	-7,1	-5,7
Essence super	"	125	267	505	142	277	535	13,3	3,9	5,9
Essence sans plomb	"	14	28	48	30	63	104	118,1	120,8	116,4
<b>S/total essences</b>	<b>"</b>	<b>450</b>	<b>955</b>	<b>1 872</b>	<b>475</b>	<b>953</b>	<b>1 883</b>	<b>5,5</b>	<b>-0,2</b>	<b>0,6</b>
Essence avion	"	0	1	1	0	0	3			
Carburéacteur	"	92	185	358	93	192	368	1,3	3,8	3,0
Pétrole lampant	"	3	7	11	3	5	11	-16,4	-28,4	-4,1
Gas-oil-terre	"	1 285	2 624	5 059	1 370	2 632	5 370	6,6	0,3	6,1
Fuel-oil-terre	"	2	5	8	1	3	5	-32,3	-35,7	-38,3
part privé				208			350			68,6
<b>2. Soutage</b>	<b>10* 3 T</b>	<b>76</b>	<b>156</b>	<b>334</b>	<b>89</b>	<b>200</b>	<b>377</b>	<b>17,0</b>	<b>28,0</b>	<b>13,1</b>
Gas-oil-marine	"	18	34	66	16	33	69	-12,3	-4,7	4,6
Fuel-oil-marine	"	58	122	267	73	168	308	26,1	37,1	15,2
<b>3. Autres produits</b>	<b>10* 3 T</b>	<b>644</b>	<b>1 153</b>	<b>2 435</b>	<b>651</b>	<b>1 402</b>	<b>2 583</b>	<b>1,2</b>	<b>21,5</b>	<b>6,1</b>
.Butane	"	411	670	1 420	385	631	1 360	-6,3	-5,9	-4,2
.Propane	"	39	67	140	34	71	148	-11,7	6,4	5,9
.Gpl/c	"	74	159	300	76	160	309	2,3	0,3	2,9
.Enlèvement par Enip		12	17	22	20	35	87	62,5		295,1
.Enlèvement par Sociétés privées		10	15	17	28	47	102	174,1	215,9	498,6
<b>S/total Gpl</b>		<b>546</b>	<b>929</b>	<b>1 899</b>	<b>543</b>	<b>944</b>	<b>2 006</b>	<b>-0,6</b>	<b>1,6</b>	<b>5,6</b>
<b>Bitumes</b>	<b>"</b>	<b>77</b>	<b>182</b>	<b>397</b>	<b>88</b>	<b>402</b>	<b>431</b>	<b>13,8</b>	<b>120,7</b>	<b>8,4</b>

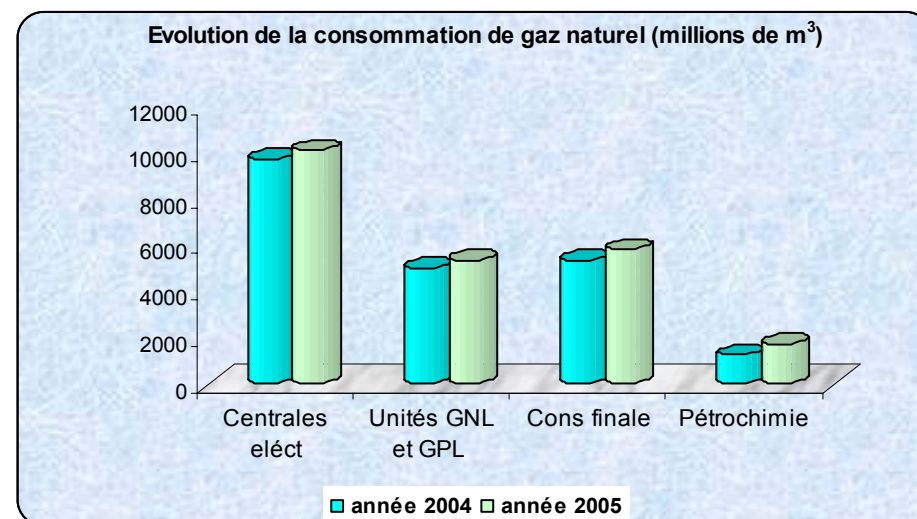


Naftal		77	182	344	88	402	331	13,8	120,7	-3,7
privé				53			99			86,4
<b>Lubrifiants</b>	"	<b>20</b>	<b>43</b>	<b>138</b>	<b>20</b>	<b>56</b>	<b>146</b>	<b>0,2</b>	<b>30,8</b>	<b>5,3</b>
Naftal		20	43	87	20	56	79	0,2	30,8	-10,1
privé				51			67			31,8
<b>ELECTRICITE</b>										
<b>Ventes dont:</b>	<b>Gwh</b>	<b>6 755</b>	<b>13 389</b>	<b>25 909</b>	<b>7 241</b>	<b>14 221</b>	<b>27 322</b>	<b>7,2</b>	<b>6,2</b>	<b>5,5</b>
- Haute tension	"	1 406	2 792	5 401	1 505	2 955	5 798	7,0	5,8	7,3
- Moyenne tension	"	2 039	4 103	7 996	2 059	4 234	8 059	1,0	3,2	0,8
- Basse tension	"	3 310	6 494	12 512	3 677	7 032	13 465	11,1	8,3	7,6
<b>Abonnés nouveaux électricité dont:</b>	<b>(nombre)</b>	<b>51 516</b>	<b>99 356</b>	<b>242 027</b>	<b>74 112</b>	<b>123 940</b>	<b>255 973</b>	<b>43,9</b>	<b>24,7</b>	<b>5,8</b>
- abonnés HT	"	0	1	2	2	3	3		200,0	50,0
- abonnés MT	"	326	599	1 275	380	763	1 321	16,6	27,4	3,6
- abonnés BT	"	51 190	98 756	240 750	73 730	123 174	254 649	44,0	24,7	5,8
<b>GAZ NATUREL (1+.....+5)</b>	<b>10*6 m3</b>	<b>5 208</b>	<b>10 283</b>	<b>22 016</b>	<b>6 427</b>	<b>11 751</b>	<b>24 105</b>	<b>23,4</b>	<b>14,3</b>	<b>9,5</b>
1- Auto cons. des unités G N L	"	1 089	2 166	4 351	1 241	2 392	4 652	14,0	10,4	6,9
2- Unité de séparation GPL et raff.		169	315	604	165	307	642	-2,4	-2,5	6,3
3- ction. sect. Chimie et Pétrochimie	"	382	689	1 237	453	850	1 737	18,6	23,4	40,4
5- prélèvement SONELGAZ dont:	"	<b>3 568</b>	<b>7 113</b>	<b>15 824</b>	<b>4 568</b>	<b>8 202</b>	<b>17 074</b>	<b>28,0</b>	<b>15,3</b>	<b>7,9</b>
- Ctions. centrales électriques	"	<b>2 489</b>	<b>5 054</b>	<b>9 723</b>	<b>2 401</b>	<b>5 068</b>	<b>10 093</b>	<b>-3,5</b>	<b>0,3</b>	<b>3,8</b>
<b>-ventes dont:</b>	<b>"</b>	<b>1 079</b>	<b>2 060</b>	<b>5 293</b>	<b>1 137</b>	<b>2 104</b>	<b>5 790</b>	<b>5,4</b>	<b>2,2</b>	<b>9,4</b>
- Haute pression	"	506	989	1 937	585	1 116	2 136	15,5	12,8	10,3
- Moyenne pression	"	124	217	478	121	199	480	-2,5	-8,3	0,6
- Basse pression	"	449	853	2 879	431	789	3 174	-3,9	-7,5	10,2
<b>Abonnés nouveaux gaz</b>	<b>(nombre)</b>	<b>44 338</b>	<b>63 504</b>	<b>152 334</b>	<b>57 611</b>	<b>82 835</b>	<b>183 565</b>	<b>29,9</b>	<b>30,4</b>	<b>20,5</b>
- abonnés HP	"	0	1	2	1	3	6			<b>200,0</b>
- abonnés MP	"	6	25	124	26	17	170	333,3	-32,0	<b>37,1</b>
- abonnés BP	"	44 332	63 478	152 208	57 584	82 815	183 389	29,9	30,5	<b>20,5</b>

10 <sup>3</sup> Tep	année 2004	année 2005
Gaz naturel	11506	13115
Produits raffinés	12065	12852
Electricité	9101	9447
	<b>23875</b>	<b>25422</b>



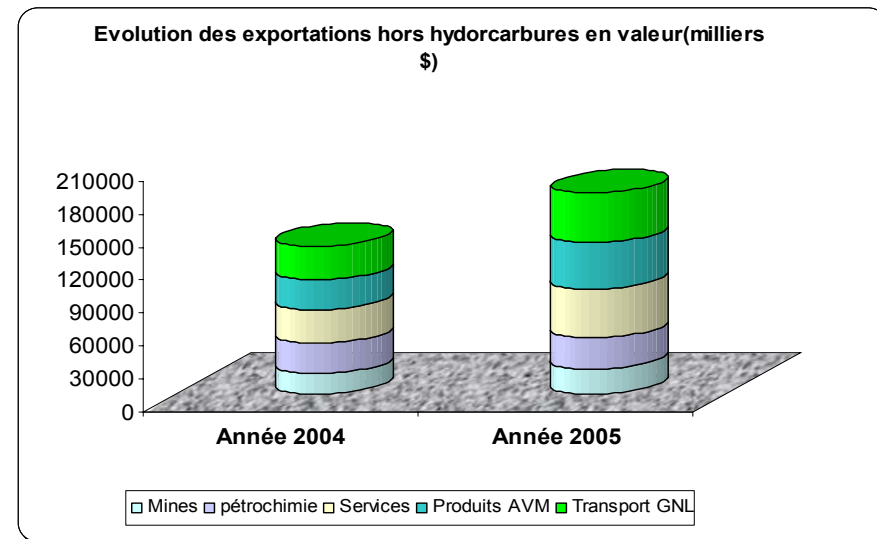
Millions de m <sup>3</sup>	année 2004	année 2005
<b>Centrales élect</b>	9723	10093
<b>Unités GNL et GPL</b>	4955	5294
<b>Cons finale</b>	5293	5790
<b>Pétrochimie</b>	1237	1737



## EXPORTATION HORS HYDROCARBURES

	2004				2005				Tx de croissance valeur (%)	
	T4		Réalis. annuelles		T4		Réalis. annuelles		T4-05/	Année 05/
	Quant.	Valeur	Quant.	Valeur	Quant.	Valeur	Quant.	Valeur	T4-04	Année 04
<b>Valeur : milliers de DA</b>										
<b>Produits miniers</b>										
Bentonite (")	640	6520	2060	20808	59	758	738	8170	-88,4	-60,7
Kieselguhr (")	0	0		0	0	0	40	1275		
Kaolin	160	679	860	3842	60	309	320	1802	-54,5	-53,1
Phosphates (10*3 T)	144	246458	738	1194379	238	461933	841	1529101	87,4	28,0
Sels (10*3 T)	12	16300	38	66000	19	22800	50	88000	39,9	33,3
Marbre et dérivés (m3)	539	9434	791	11984	150	3133	802	17657	-66,8	47,3
<b>Total</b>	<b>1495</b>	<b>279391</b>	<b>4487</b>	<b>1297013</b>	<b>527</b>	<b>488933</b>	<b>2791</b>	<b>1646005</b>	<b>75,0</b>	<b>26,9</b>
<b>Produits pétrochimiques</b>										
Ethylène (T)	0	0	9124	344458	0	0	3150	191359		
Méthanol (")	34982	455391	103383	1616165	33105	530521	89995	1492232	16,5	-7,7
PEBD	0	0	0	0	0	0	5007	338326		
Résine (")	80	3478	256	10553	256	10553	1008	41513	203,4	293,4
Formurée	1053	21474	2855	54982	0	0	2232	46400		-15,6
<b>S/total</b>	<b>36115</b>	<b>480343</b>	<b>115618</b>	<b>2026158</b>	<b>33361</b>	<b>541074</b>	<b>101392</b>	<b>2109830</b>	<b>12,6</b>	<b>4,1</b>
<b>Services pétroliers</b>		<b>470389</b>		<b>2224719</b>		<b>1179911</b>		<b>3271710</b>	<b>150,8</b>	<b>47,1</b>
<b>Huiles usagées ( M<sup>3</sup>)</b>	<b>2137</b>	<b>15384</b>	<b>6547</b>	<b>47136</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-100,0</b>	<b>-100,0</b>
<b>Produits AVM</b>										
Produits aviation (tonne)	9857	385867	38586	1233417	12710	626950	49100	2184371	62,5	77,1
Produits Marine (tonne)	11284	239947	33761	707311	5875	208932	29881	931946	-12,9	31,8
<b>S/total</b>	<b>21141</b>	<b>625814</b>	<b>72347</b>	<b>1940728</b>	<b>18585</b>	<b>835882</b>	<b>78981</b>	<b>3116317</b>	<b>33,6</b>	<b>60,6</b>
<b>Transport maritime (gnl)</b>		<b>-29487</b>		<b>2236756</b>		<b>831418</b>		<b>3323748</b>	<b>-2919,6</b>	<b>48,6</b>
<b>Total général ( millier de DA )</b>	<b>60888</b>	<b>1841834</b>	<b>198999</b>	<b>9772510</b>	<b>52473</b>	<b>3877218</b>	<b>183164</b>	<b>13467609</b>	<b>110,5</b>	<b>37,8</b>
<b>Total général ( millier équiv. \$)</b>		<b>25265</b>		<b>135353</b>		<b>55707</b>		<b>183382</b>	<b>120,5</b>	<b>35,5</b>

milliers de \$	Année 2004	Année 2005
Mines	17 964	22 413
pétrochimie	28 063	28 729
Services	30 813	44 549
Produits AVM	27 268	42 434
Transport GNL	30 980	45 258
<b>Total</b>	<b>135 089</b>	<b>183 382</b>



## EXPORTATIONS D'HYDROCARBURES

	2004			2005			Tx de croissance (%)		
	T4	Sem. 2	Réal annuel	T4	Sem. 2	Réal annuel	T4-05/ T4-04	S2-05/ S2-04	Réal.05/ Réal.04
<b>Pétrole brut (a+b)</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>3 441</b>	<b>7022</b>	<b>12545</b>	<b>5 187</b>	<b>10531</b>	<b>19324</b>	<b>50,7</b>	<b>50,0</b>	<b>54,0</b>
Volume (10.3t)	9 868	20 781	41 280	11 475	22 562	44 980	16,3	8,6	9,0
Volume (10.3 bbl)	77 957	163 079	322 971	90 653	177 131	351 968	16,3	8,6	9,0
Prix (\$/t)	348,7	337,9	303,9	452,0	466,8	429,6	29,6	38,1	41,4
<b>Prix (\$/bbl)</b>	<b>44,1</b>	<b>43,1</b>	<b>38,8</b>	<b>57,2</b>	<b>59,5</b>	<b>54,9</b>	<b>29,6</b>	<b>38,1</b>	<b>41,3</b>
dont:									
<b>Part Sonatrach (a)</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>2837</b>	<b>2993</b>	<b>10039</b>	<b>4216</b>	<b>8262</b>	<b>15323</b>	<b>48,6</b>	<b>176,0</b>	<b>52,6</b>
Volume (10.3t)	8150	15034	32942	9328	17727	35644	14,5	17,9	8,2
Volume (10.3 bbl)	64 385	118 765	260 242	73 691	140 043	281 590	14,5	17,9	8,2
Prix (\$/t)	348,1	199,1	304,7	452,0	466,1	429,9	29,8	134,1	41,1
<b>Prix (\$/bbl)</b>	<b>44,1</b>	<b>25,2</b>	<b>38,6</b>	<b>57,2</b>	<b>59,0</b>	<b>54,4</b>	<b>29,8</b>	<b>134,1</b>	<b>41,1</b>
<b>Part associés * (b)</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>604</b>	<b>1310</b>	<b>2506</b>	<b>971</b>	<b>2269</b>	<b>4010</b>	<b>60,8</b>	<b>73,2</b>	<b>60,0</b>
Volume (10.3t)	1 718	3851	8338	2 147	4835	9335	25,0	25,6	12,0
Volume (10.3 bbl)	13 572	30 423	65 870	16 961	38 197	73 747	25,0	25,6	12,0
Prix (\$/t)	351,6	340,2	300,6	452,3	469,3	429,6	28,6	38,0	42,9
<b>Prix (\$/bbl)</b>	<b>44,5</b>	<b>43,1</b>	<b>38,0</b>	<b>57,2</b>	<b>59,4</b>	<b>54,4</b>	<b>28,6</b>	<b>38,0</b>	<b>42,9</b>
<b>Condensat (a+b)</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>1 292</b>	<b>2598</b>	<b>4875</b>	<b>1 647</b>	<b>3209</b>	<b>6275</b>	<b>27,5</b>	<b>23,5</b>	<b>28,7</b>
Volume (10.3t)	3 181	6487	13584	3 418	6547	13811	7,5	0,9	1,7
Volume (10.3 bbl)	27 993	57 086	119 539	30 078	57 614	121 536	7,5	0,9	1,7
Prix (\$/t)	406,2	400,5	358,9	481,9	490,1	454,4	18,6	22,4	26,6

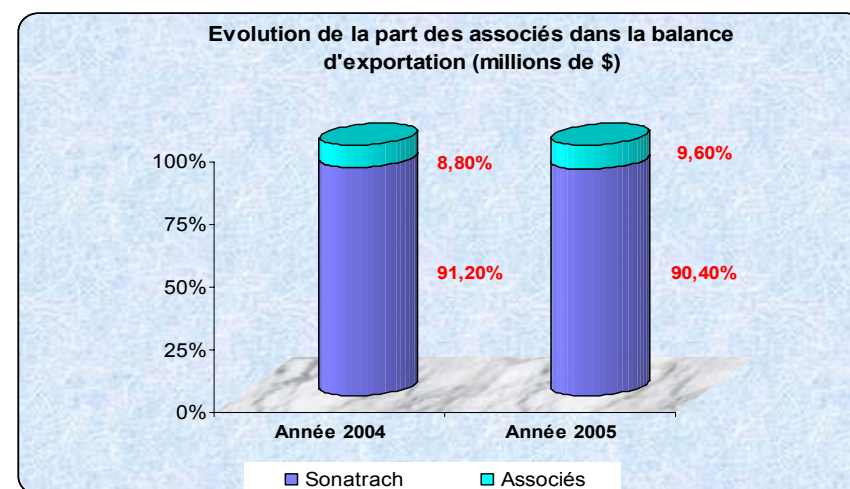
<b>Prix (\$/bbl)</b>	<b>46,2</b>	<b>32,6</b>	<b>40,8</b>	<b>54,8</b>	<b>55,7</b>	<b>51,6</b>	<b>18,6</b>	<b>70,7</b>	<b>26,6</b>
dont:									
<b>Part Sonatrach (a)</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>1277</b>	<b>2543</b>	<b>4743</b>	<b>1600</b>	<b>3129</b>	<b>6120</b>	<b>25,3</b>	<b>23,0</b>	<b>29,0</b>
Volume (10.3t)	3144	6346	13204	3324	6390	13473	5,7	0,7	2,0
Volume (10.3 bbl)	27 667	55 845	116 195	29 251	56 232	118 567	5,7	0,7	2,0
Prix (\$/t)	406,2	400,7	359,2	481,3	489,7	454,2	18,5	22,2	26,4
<b>Prix (\$/bbl)</b>	<b>46,2</b>	<b>45,5</b>	<b>40,8</b>	<b>54,7</b>	<b>55,6</b>	<b>51,6</b>	<b>18,5</b>	<b>22,2</b>	<b>26,4</b>
<b>Part associés * (b)</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>15</b>	<b>55</b>	<b>132</b>	<b>47</b>	<b>80</b>	<b>155</b>	<b>213,3</b>	<b>45,5</b>	<b>17,7</b>
Volume (10.3t)	37	141	380	94	157	337	154,1	11,3	-11,2
Volume (10.3 bbl)	326	1 241	3 344	827	1 382	2 969	154,1	11,3	-11,2
Prix (\$/t)	405,4	283,6	347,4	500,0	509,6	460,2	23,3	79,7	32,5
<b>Prix (\$/bbl)</b>	<b>46,1</b>	<b>32,2</b>	<b>39,5</b>	<b>56,8</b>	<b>57,9</b>	<b>52,3</b>	<b>23,3</b>	<b>79,7</b>	<b>32,5</b>
<b>Produits Raffinés</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>810</b>	<b>1467</b>	<b>3038</b>	<b>1 121</b>	<b>2163</b>	<b>3956</b>	<b>38,4</b>	<b>47,4</b>	<b>30,2</b>
Volume (10.3t)	2 381	4326	10000	2 602	4790	9574	9,3	10,7	-4,3
Volume (10.3 bbl)	18 810	34 175	79 003	20 556	37 841	75 635	9,3	10,7	-4,3
Prix (\$/t)	340,2	339,1	303,8	430,8	451,6	413,2	26,6	33,2	36,0
<b>Prix (\$/bbl)</b>	<b>43,1</b>	<b>42,9</b>	<b>38,5</b>	<b>54,5</b>	<b>57,2</b>	<b>52,3</b>	<b>26,6</b>	<b>33,2</b>	<b>36,0</b>
<b>S/T (1)-Prod. liquides</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>5543</b>	<b>11087</b>	<b>20458</b>	<b>7955</b>	<b>15903</b>	<b>29555</b>	<b>43,5</b>	<b>43,4</b>	<b>44,5</b>
Volume (10.6t)	15430	31594	64864	17495	33899	68365	13,4	7,3	5,4
Volume (10.6, bbl)	124760	254340	521513	141287	272586	549139	13,2	7,2	5,3
<b>Volume (10.6 tep)</b>	<b>17</b>	<b>35</b>	<b>71</b>	<b>19</b>	<b>37</b>	<b>75</b>	<b>13,4</b>	<b>7,3</b>	<b>5,4</b>
Prix (\$/t)	359,2	350,9	315,4	454,7	469,1	432,3	26,6	33,7	37,1
<b>Prix (\$/bbl)</b>	<b>44,4</b>	<b>43,6</b>	<b>39,2</b>	<b>56,3</b>	<b>58,3</b>	<b>53,8</b>	<b>26,7</b>	<b>33,8</b>	<b>37,2</b>
<b>- dont SH seule</b>									

<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>4 924</b>	<b>7 003</b>	<b>17 820</b>	<b>6 937</b>	<b>13 554</b>	<b>25 399</b>	<b>40,9</b>	<b>93,5</b>	<b>42,5</b>
<b>Volume (10.6 tep)</b>	<b>15,0</b>	<b>28,3</b>	<b>61,8</b>	<b>16,8</b>	<b>31,8</b>	<b>64,6</b>	<b>11,5</b>	<b>12,5</b>	<b>4,5</b>
<b>Gpl (a+b)</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>781</b>	<b>1 125</b>	<b>2 590</b>	<b>1 025</b>	<b>1 835</b>	<b>3 327</b>	<b>31,2</b>	<b>63,1</b>	<b>28,4</b>
<b>Volume (10.3t)</b>	<b>1 801</b>	<b>3 537</b>	<b>7 296</b>	<b>1 924</b>	<b>3 731</b>	<b>7 481</b>	<b>6,8</b>	<b>5,5</b>	<b>2,5</b>
<b>Prix (\$/t)</b>	<b>433,6</b>	<b>318,1</b>	<b>355,0</b>	<b>532,7</b>	<b>491,8</b>	<b>444,7</b>	<b>22,9</b>	<b>54,6</b>	<b>25,3</b>
<b>dont:</b>									
<b>Gpl Sonatrach (a)</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>752</b>	<b>1 115</b>	<b>2 465</b>	<b>966</b>	<b>1 702</b>	<b>3 081</b>	<b>28,5</b>	<b>52,6</b>	<b>25,0</b>
<b>Volume (10.3t)</b>	<b>1 735</b>	<b>3 470</b>	<b>6 936</b>	<b>1 817</b>	<b>3 455</b>	<b>6 915</b>	<b>4,7</b>	<b>-0,4</b>	<b>-0,3</b>
<b>Prix (\$/t)</b>	<b>433,4</b>	<b>321,3</b>	<b>355,4</b>	<b>531,6</b>	<b>492,6</b>	<b>445,5</b>	<b>22,7</b>	<b>53,3</b>	<b>25,4</b>
<b>Gpl associés * (b)</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>29</b>	<b>10</b>	<b>125</b>	<b>59</b>	<b>133</b>	<b>246</b>	<b>103,4</b>	<b>1 230,0</b>	<b>96,5</b>
<b>Volume (10.3t)</b>	<b>66</b>	<b>67</b>	<b>360</b>	<b>107</b>	<b>276</b>	<b>566</b>	<b>62,1</b>	<b>311,9</b>	<b>57,2</b>
<b>Prix (\$/t)</b>	<b>439,4</b>	<b>149,3</b>	<b>347,2</b>	<b>551,4</b>	<b>481,9</b>	<b>434,0</b>	<b>25,5</b>	<b>222,9</b>	<b>25,0</b>
<b>Gnl</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>1 134</b>	<b>1 986</b>	<b>3 755</b>	<b>1 765</b>	<b>2 933</b>	<b>5 425</b>	<b>55,6</b>	<b>47,7</b>	<b>44,5</b>
<b>Volume (10.3 m3 Gnl)</b>	<b>10 409</b>	<b>19 341</b>	<b>40 409</b>	<b>10 414</b>	<b>19 392</b>	<b>40 645</b>	<b>0,0</b>	<b>0,3</b>	<b>0,6</b>
<b>Volume (10.6 m3 Gn)</b>	<b>6 533</b>	<b>12 140</b>	<b>25 364</b>	<b>6 537</b>	<b>12 172</b>	<b>25 512</b>	<b>0,0</b>	<b>0,3</b>	<b>0,6</b>
<b>Volume (10.6 Mbtu)</b>	<b>243</b>	<b>451</b>	<b>942</b>	<b>243</b>	<b>452</b>	<b>948</b>	<b>0,0</b>	<b>0,3</b>	<b>0,6</b>
<b>Prix (\$/ Mbtu)</b>	<b>4,7</b>	<b>4,4</b>	<b>4,0</b>	<b>7,3</b>	<b>6,5</b>	<b>5,7</b>	<b>55,6</b>	<b>47,3</b>	<b>43,6</b>
<b>Gaz Naturel</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>1 603</b>	<b>2 602</b>	<b>4 738</b>	<b>2 318</b>	<b>3 927</b>	<b>7 325</b>	<b>44,6</b>	<b>50,9</b>	<b>54,6</b>
<b>Volume (10.6 m3 Gn)</b>	<b>10 184</b>	<b>17 607</b>	<b>35 337</b>	<b>10 371</b>	<b>18 826</b>	<b>39 829</b>	<b>1,8</b>	<b>6,9</b>	<b>12,7</b>
<b>Volume (10.6 Mbtu)</b>	<b>378</b>	<b>654</b>	<b>1 312</b>	<b>385</b>	<b>699</b>	<b>1 479</b>	<b>1,8</b>	<b>6,9</b>	<b>12,7</b>
<b>Prix (\$/ Mbtu)</b>	<b>4,2</b>	<b>4,0</b>	<b>3,6</b>	<b>6,0</b>	<b>5,6</b>	<b>5,0</b>	<b>42,0</b>	<b>41,2</b>	<b>37,2</b>
<b>S/T (2)- Prod. gazeux</b>									

<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>3 518</b>	<b>5 713</b>	<b>11 083</b>	<b>5 108</b>	<b>8 695</b>	<b>16 076</b>	<b>45,2</b>	<b>52,2</b>	<b>45,1</b>
<b>Volume (10.6 tep)</b>	<b>18</b>	<b>32</b>	<b>65</b>	<b>18</b>	<b>33</b>	<b>70</b>	<b>1,8</b>	<b>4,4</b>	<b>7,0</b>
<b>- dont SH seule</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>3 489</b>	<b>5 703</b>	<b>10 958</b>	<b>5 049</b>	<b>8 562</b>	<b>15 831</b>	<b>44,7</b>	<b>50,1</b>	<b>44,5</b>
<b>Volume (10.6 tep)</b>	<b>18</b>	<b>32</b>	<b>65</b>	<b>18</b>	<b>33</b>	<b>69</b>	<b>1,6</b>	<b>3,6</b>	<b>6,6</b>
<b>Total Général (1)+(2)</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>9 061</b>	<b>16 800</b>	<b>31 541</b>	<b>13 063</b>	<b>24 598</b>	<b>45 631</b>	<b>44,2</b>	<b>46,4</b>	<b>44,7</b>
<b>Valeur (10.9 DA)</b>	<b>661</b>	<b>1 227</b>	<b>2 276</b>	<b>909</b>	<b>1 799</b>	<b>3 355</b>	<b>37,5</b>	<b>46,7</b>	<b>47,4</b>
<b>Volume (10.6 tep)</b>	<b>35</b>	<b>67</b>	<b>137</b>	<b>37</b>	<b>71</b>	<b>145</b>	<b>7,5</b>	<b>5,9</b>	<b>6,2</b>
<b>Taux DA/\$</b>	<b>72,95</b>	<b>73,01</b>	<b>72,2</b>	<b>69,6</b>	<b>73,1</b>	<b>73,4</b>	<b>-4,6</b>	<b>0,2</b>	<b>1,8</b>
<b>- dont SH seule</b>									
<b>Valeur (10.6\$)</b>	<b>8 413</b>	<b>12 706</b>	<b>28 778</b>	<b>11 986</b>	<b>22 116</b>	<b>41 229</b>	<b>42,5</b>	<b>74,1</b>	<b>43,3</b>
<b>Valeur (10.9 DA)</b>	<b>614</b>	<b>928</b>	<b>2 077</b>	<b>834</b>	<b>1 617</b>	<b>3 028</b>	<b>35,9</b>	<b>74,3</b>	<b>45,8</b>
<b>Volume (10.6 tep)</b>	<b>33</b>	<b>60</b>	<b>127</b>	<b>35</b>	<b>65</b>	<b>134</b>	<b>6,1</b>	<b>7,8</b>	<b>5,6</b>

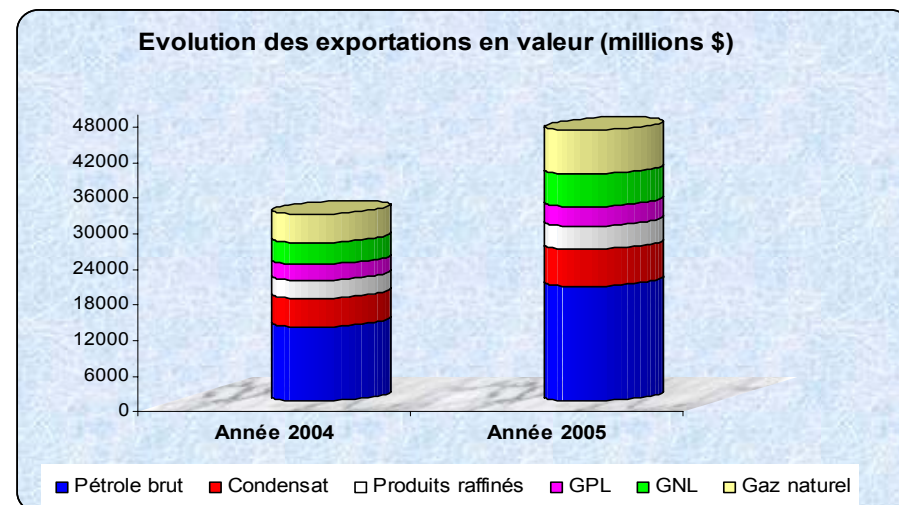
(\* ) Exportations ne donnant pas lieu à rapatriement (partage production)

	<b>Année 2004</b>	<b>Année 2005</b>	<b>2004(%)</b>	<b>2005(%)</b>
Sonatrach	28778	41229	<b>91,2</b>	<b>90,4</b>
Associés	2763	4401	<b>8,8</b>	<b>9,6</b>
<b>Total</b>	<b>31541</b>	<b>45631</b>		

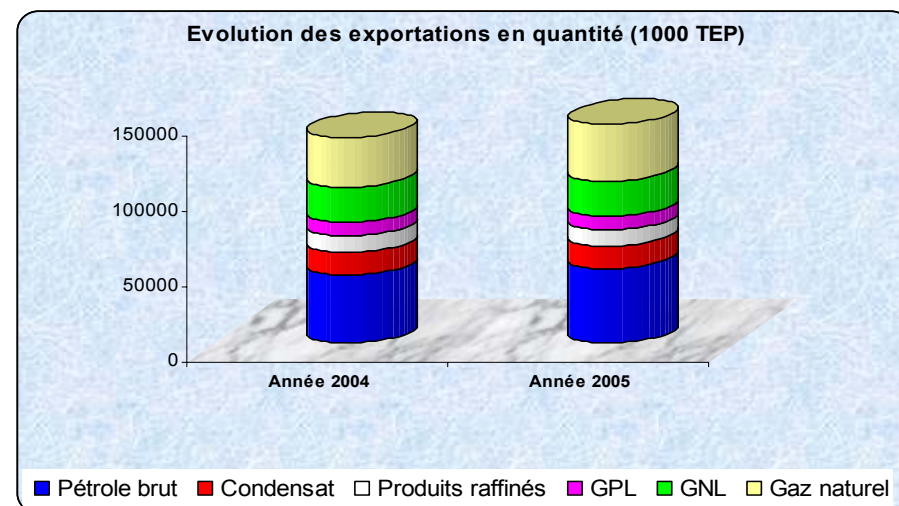




Produits (millions de \$)	Année 2004	Année 2005
Pétrole brut	12545	19324
Condensat	4875	6275
Produits raffinés	3038	3956
GPL	2590	3327
GNL	3755	5425
Gaz naturel	4738	7325
<b>Total</b>	<b>31541</b>	<b>45631</b>



Produits (milliers de tep)	Année 2004	Année 2005
Pétrole brut	45408	49478
Condensat	14942	15192
Produits raffinés	11000	10531
GPL	8609	8827
GNL	23740	23879
Gaz naturel	33075	37280
<b>Total</b>	<b>136776</b>	<b>145188</b>



**ACTIVITE FORAGE D'EXPLORATION & SISMIQUE TERRAIN  
SONATRACH SEULE**

		2004			2005			Tx de croissance (%)		
Activité	Unité	T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4	Sem. 2	Réalis. annuelles	T4-05/ T4-04	S2-05/ S2-04	Réal.05/ Réal.04
<b>Forage</b>	mètres forés	22 290	44 414	60 050	27 619	27 641	93 831	24	-38	56
	mois-app.	17	39	52	24	37	84	41	-5	62
	nbre puits forés	13	26	25	14	19	32	8	-27	28
	puits terminés	6	11	18	9	13	27	50	18	50
<b>Sismique terrain (2D)</b>	mois-équipes	10	14	46	1	512	20	-90	3557	-57
	nbre km	1 108	1 619	5 432	74	20 007	2 301	-93	1136	-58
	P.T	42 359	62 292	180 332	2 970	2 973	79 429	-93	-95	-56
<b>Sismique terrain (3D)</b>	mois-équipes	6	9	13	5	234	21	-17	2500	62
	nbre km <sup>2</sup>	460	689	1 243	695	14 296	1 886	51	1975	52
	P.T	27 699	41 300	68 467	22 655	22 655	120 051	-18	-45	75
<b>EFFORT EN ASSOCIATION</b>										
<b>Forage</b>	mètres forés	21 854	47 736	100 895	23 712	49 594	90 897	9	4	-10
	mois-app.	13	28	60	14	29	61		4	2
	nbre puits forés	11	24	35	7	20	32	-36	-17	-9
	puits terminés	7	18	31	2	13	25		-28	-19
<b>Sismique terrain (2D)</b>	mois-équipes	3	13	18	13	23	33	333	77	83
	nbre km	463	2 549	2 743	1 566	3 652	5 326	238	43	94
	P.T	18 473	89 514	104 470	77 458	148 499	215 151	319	66	106
<b>Sismique terrain (3D)</b>	mois-équipes	4	7	13	7	10	26	75	43	100
	nbre km <sup>2</sup>	503	936	2 072	775	1 208	3 092	54	29	49
	P.T	27 661	50 044	111 341	137 344	159 727	257 396	397	219	131

## EFFORT GLOBAL

<b>Forage</b>	mètres forés	44144	92150	160945	51 331	99337	184 728	16	8	15
	mois-app.	30	67	112	38	75	145	27	12	29
	nbre puits forés	24	50	60	21	47	64	-13	-6	7
	puits terminés	13	29	49	11	27	52	-15	-7	6
<b>Sismique terrain (2D)</b>	mois-équipes	13	27	64	14	28	53	8	4	-17
	nbre km	1571	4168	8175	1 640	4237	7 627	4	2	-7
	P.T	60832	151806	284802	80 428	171402	294 580	32	13	3
<b>Sismique terrain (3D)</b>	mois-équipes	10	16	26	12	18	47	20	13	81
	nbre km2	963	1625	3315	1 470	2132	4 978	53	31	50
	P.T	55360	91344	179808	159 999	195983	377 447	189	115	110