

AVIS DES SOCIETES

ETATS FINANCIERS INTERMEDIAIRES

**SOCIETE DE TRANSPORT DES HYDROCARBURES PAR PIPELINES
-SOTRAPIL-**

Siège social : Boulevard de la terre centre urbain nord 1080 Tunis

La Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines -SOTRAPIL- publie ci-dessous, ses états financiers intermédiaires arrêtés au 30 juin 2016 accompagnés de l'avis du commissaire aux comptes : Mr Yahia ROUATBI (le Groupement "FINACO – ABC").

BILAN

(Exprimé en dinars)

<u>ACTIFS</u>	<u>Notes</u>	<u>juin-2016</u>	<u>juin-2015</u>	<u>déc.-2015</u>
ACTIFS NON COURANTS				
Actifs immobilisés				
Immobilisations incorporelles		297 223	271 542	297 223
Moins : Amortissements		(276 515)	(231 101)	(265 616)
		20 708	40 441	31 607
Immobilisations corporelles		44 446 822	46 043 021	44 412 902
Moins : Amortissements		(33 593 970)	(33 362 798)	(32 614 141)
	4.1	10 852 852	12 680 223	11 798 761
Immobilisations financières		1 319 008	1 464 275	1 297 371
Moins : provisions		(18 609)	(20 709)	(18 609)
	4.2	1 300 399	1 443 566	1 278 762
Total des actifs immobilisés		12 173 959	14 164 230	13 109 130
Autres actifs non courants		-	-	-
Total des actifs non courants		12 173 959	14 164 230	13 109 130
ACTIFS COURANTS				
Stocks		534 837	643 542	664 758
Moins : Provisions		-	-	-
	4.3	534 837	643 542	664 758
Clients et comptes rattachés		9 942 593	5 681 973	7 153 837
Moins : Provisions		-	-	-
	4.4	9 942 593	5 681 973	7 153 837
Autres actifs courants		779 049	780 019	810 444
Moins : Provisions		(247 766)	(152 873)	(247 766)
	4.5	531 283	627 146	562 678
Placements et autres actifs financiers	4.6	20 164 747	14 761 009	17 901 192
Liquidités et équivalents de liquidités	4.7	804 907	2 350 266	2 692 905
Total des actifs courants		31 978 367	24 063 936	28 975 370
TOTAL DES ACTIFS		44 152 326	38 228 166	42 084 500

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers.

BILAN

(Exprimé en dinars)

<u>CAPITAUX PROPRES ET PASSIFS</u>	<u>Notes</u>	<u>juin-2016</u>	<u>juin-2015</u>	<u>déc.-2015</u>
CAPITAUX PROPRES				
Capital		19 819 800	19 324 305	19 324 305
Réserves		3 208 058	2 983 202	2 791 598
Autres capitaux propres		139 510	139 510	139 510
Résultats reportés		9 119 040	8 565 069	8 565 069
Total des capitaux propres avant résultat de l'exercice		32 286 408	31 012 086	30 820 482
Résultat de l'exercice		1 774 466	2 020 529	3 876 942
Total des capitaux propres	4.8	34 060 874	33 032 615	34 697 424
PASSIFS				
PASSIFS NON COURANTS				
Provisions pour risques et charges	4.9	1 725 565	1 363 672	1 524 804
Total des passifs non courants		1 725 565	1 363 672	1 524 804
PASSIFS COURANTS				
Fournisseurs et comptes rattachés	4.10	638 003	502 763	704 658
Autres passifs courants	4.11	7 727 884	3 323 351	5 151 849
Concours bancaires et autres passifs financiers		-	5 765	5 765
Total des passifs courants		8 365 887	3 831 879	5 862 272
Total des passifs		10 091 452	5 195 551	7 387 076
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES ET DES PASSIFS		44 152 326	38 228 166	42 084 500

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers.

ETAT DE RESULTAT

(Exprimé en dinars)

(Modèle autorisé)	<u>Notes</u>	<u>juin-2016</u>	<u>juin-2015</u>	<u>déc.-2015</u>
PRODUITS D'EXPLOITATION				
Revenus	5.1	5 511 991	5 799 971	11 858 593
Autres produits d'exploitation	5.2	875 821	790 198	1 239 439
TOTAL DES PRODUITS D'EXPLOITATION		6 387 812	6 590 169	13 098 032
CHARGES D'EXPLOITATION				
Variation des stocks des produits à livrer		110 472	39 667	37 278
Achats consommés	5.3	331 206	429 256	829 532
Charges de personnel	5.4	2 232 239	1 991 803	4 203 732
Dotations aux amortissements et aux provisions	5.5	1 191 496	1 180 171	2 498 427
Autres charges d'exploitation	5.6	441 352	469 122	988 948
TOTAL DES CHARGES D'EXPLOITATION		4 306 765	4 110 019	8 557 917
RESULTAT D'EXPLOITATION		2 081 047	2 480 150	4 540 115
Charges financières nettes	5.7	(16 738)	6 944	(145)
Produits des placements	5.8	727 749	611 053	1 280 829
Autres gains ordinaires	5.9	119 783	127 401	277 181
Autres pertes ordinaires		(23 037)	(11 149)	(47 857)
RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES		2 888 804	3 214 399	6 050 123
Impôt sur les bénéfices		(1 114 338)	(1 193 870)	(2 173 181)
RESULTAT NET DE L'EXERCICE		1 774 466	2 020 529	3 876 942
Effet des modifications comptables (net d'impôts)		-	-	-
RESULTAT APRES MODIFICATIONS COMPTABLES		1 774 466	2 020 529	3 876 942

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers.

ETAT DES FLUX DE TRESORERIE

(Exprimé en dinars)

(Modèle autorisé)	<u>Notes</u>	<u>juin-2016</u>	<u>juin-2015</u>	<u>déc.-2015</u>
Flux de trésorerie liés à l'exploitation				
Résultat net		1 774 466	2 020 529	3 876 942
Ajustement pour :				
* Amortissements et provisions		1 191 489	1 180 157	2 235 372
* Reprises sur provisions		-	(13 490)	-
Variation des :				
* Stocks		129 921	55 299	34 083
* Créances		(2 788 756)	(1 012 089)	(2 483 953)
* Autres actifs courants	6.1	(253 707)	(222 639)	(226 343)
* Fournisseurs et autres dettes	6.2	2 098 019	(436 469)	1 564 996
* Plus ou moins-values de cessions		-	-	(32 446)
Flux de trésorerie affectés à l'exploitation		2 151 432	1 571 298	4 968 651
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement				
Décassements sur acquisitions d'immobilisations incorporelles		-	-	(1 770)
Décassements sur acquisitions d'immobilisations corporelles		(47 699)	(299 851)	(193 637)
Encaissements provenant de la cession d'immobilisations corporelles		-	-	32 446
Encaissements provenant de la cession d'immobilisations financières		-	-	200 000
Flux de trésorerie affectés aux activités d'investissement		(47 699)	(299 851)	37 039
Flux de trésorerie liés aux activités de financement				
Dividendes et autres distributions		(1 893 777)	(1 873 872)	(1 873 872)
Affectations au fonds social	6.3	(92 099)	(71 736)	(263 340)
Flux de trésorerie affectés aux activités de financement		(1 985 876)	(1 945 608)	(2 137 212)
Variation de trésorerie		117 857	(674 161)	2 868 478
Trésorerie au début de l'exercice		19 887 140	17 018 662	17 018 662
Trésorerie à la clôture de l'exercice		20 004 997	16 344 501	19 887 140

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers.

NOTES AUX ETATS FINANCIERS

Note 1 : Présentation de la Société de transport des hydrocarbures par pipelines

La SOTRAPIL est une entreprise publique créée sous la forme d'une société anonyme, son capital s'élève à : **19 819 800 dinars**, ayant pour principal objet le transport des hydrocarbures par pipelines. La société a été créée le 26 septembre 1979 et a entamé les opérations d'exploitation en février 1984.

Le 13 décembre 2000, l'Assemblée Générale Extraordinaire a décidé l'ouverture du capital de la société au public à concurrence de 32% et son introduction à la Bourse des Valeurs Mobilières de Tunis.

Note 2 : Faits marquants de l'exercice

2.1 Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires réalisé au cours du premier semestre 2016 s'est élevé à **5 511 991 dinars** par rapport à **5 799 971 dinars** enregistré au cours du premier semestre 2015, soit une baisse de l'ordre de **287 980 dinars**, (-4,96%).

2.2 Position litrage

Le solde de la position litrage a atteint au 30 juin 2016 la somme de **875 821 dinars**, contre **790 198 dinars**, enregistré au 30 juin 2015, soit une augmentation de l'ordre de **85 623 dinars**.

2.3 Résultat comptable

La SOTRAPIL a enregistré au cours du premier semestre 2016 un résultat bénéficiaire de **1 774 466 dinars**, contre un résultat également bénéficiaire au cours du premier semestre 2015 de l'ordre de **2 020 529 dinars**, soit une baisse de l'ordre de **246 063 dinars** due essentiellement à :

- La baisse du chiffre d'affaires de 287 980 dinars ;
- La régression du montant des achats consommés de 98 050 dinars ;
- La diminution du montant de l'impôt sur les bénéfices de 79 532 dinars ;
- La hausse des charges du personnel de 240 436 dinars ;
- Et, la progression des revenus provenant des placements de 116 696 dinars.

2.4 L'arrivée du terme des conventions du droit de servitude

Pour la construction du pipeline sous-terrain de transport des hydrocarbures reliant la zone pétrolière de Bizerte à celle de Radés, la SOTRAPIL a conclu au cours des années 1982 et 1983 avec tous les propriétaires des parcelles de terrains figurant sur le tracé du pipeline, des conventions de servitude pour une durée de 30 années. Ces conventions permettent notamment à la société de bénéficier du droit de passage du pipeline à travers toutes les parcelles de terrains concernées, elles sont arrivées à échéance au cours des années 2012 et 2013 et doivent par conséquent être renouvelées.

Ainsi, afin de fixer les prix de référence visant l'indemnisation des différents propriétaires et le renouvellement des conventions de servitude, la SOTRAPIL a effectué les démarches suivantes :

- Le recours en juillet 2012 à un ingénieur urbaniste expert auprès des tribunaux fonciers pour l'estimation des indemnités à verser aux propriétaires terriens ;
- La communication du rapport d'expertise aux services compétents du Ministère des domaines de l'Etat et des affaires foncières pour avis et approbation.

La SOTRAPIL a reçu en date du 06 mars 2015 le rapport d'expertise de la direction générale d'évaluation rattachée au ministère des domaines de l'Etat et des affaires foncières donnant une estimation de l'indemnité à déboursier aux propriétaires des parcelles se trouvant sur le tracé du pipeline de transport des produits pétroliers,

fixée à : **6 188 062 dinars**. Notons que la société a engagé les démarches nécessaires pour entamer la campagne de renouvellement des conventions avec les différents propriétaires terriens. (Établissement des procédures, contrat type, établissement d'une liste des propriétaires, consultation de l'avocat à propos des démarches à entreprendre... etc)

Etant donné que le ministère des domaines de l'Etat et affaires foncières n'a pas pris en considération dans son évaluation le cadre juridique de la convention liant les propriétaires des parcelles à la SOTRAPIL, cette valorisation a été considérée très élevée par la société. Pour cela, le conseil d'administration de la société réuni en date du 07 avril 2016, a recommandé la suspension de la campagne de renouvellement des contrats de servitudes et d'engager des consultations juridiques et foncières en vue de revoir la valeur des indemnités à proposer aux différents propriétaires de parcelles se trouvant sur le tracé du pipeline sur la base des clauses contractuelles initialement signées avec les titulaires des parcelles.

D'un point de vue comptable, le montant total que supportera la SOTRAPIL pour le renouvellement des conventions de servitude est considéré comme un élément du coût de construction du pipeline de transport des produits pétroliers. Il sera réparti sous forme de dotations aux amortissements inscrites chaque année parmi les charges, sur toute la période couverte par la convention.

Note 3. Principes et méthodes comptables

Les états financiers intermédiaires arrêtés au 30 juin 2016 sont préparés conformément aux dispositions de la loi n°96-112 du 30 décembre 1996 portant promulgation du système comptable des entreprises et par application des principes et méthodes comptables tels que définis par le décret n° 96-2459 du 30 décembre 1996 portant promulgation du cadre conceptuel.

Les principes et méthodes comptables les plus significatifs appliqués par la SOTRAPIL pour l'élaboration des états financiers sont les suivants :

3.1 Immobilisations corporelles

Les immobilisations sont amorties linéairement aux taux suivants :

Constructions principales et annexes	5%	10%	20%
Installations techniques, matériels et outillages industriels	10%		
Matériels de transport	20%		
Installations générales, agencements et aménagements divers divers	10%		
Equipements de bureaux	10%		

- L'inspection interne du pipeline et les grosses réparations qui en découlent ont toujours été considérées comme des investissements renouvelables tous les cinq ans. Il s'agit d'une opération vitale pour le pipeline qui influe sur ses performances et sur sa durée de vie et procure bien évidemment des avantages économiques futurs à la société.
- Les dotations aux amortissements sur les acquisitions de l'exercice sont calculées, en respectant la règle du « Prorata Temporis ».

3.2 Charges à répartir

Les charges à répartir sont résorbées sur une durée de 3 ans.

3.3 Stocks

3.3.1 Stocks des pièces de rechange et autres approvisionnements

Les pièces de rechange et les matières consommables font l'objet d'un inventaire physique à la fin de l'année et sont valorisées au coût moyen pondéré après chaque entrée.

3.3.2 Stocks de produits à livrer

Le stock de produits à livrer correspond aux quantités d'hydrocarbures existantes dans les canalisations banales et les bacs de stockage de « contaminât » au 30 juin 2016. Il est valorisé au prix de facturation de ces produits par la STIR.

3.4 Les placements à court terme

Les placements en bons de trésor et billets de trésorerie sont enregistrés à leur valeur nominale. Les produits à recevoir représentent la part des intérêts courus depuis la date d'acquisition à la date de clôture de l'exercice.

3.5 Le solde de la position litrage

Il représente les gains et les pertes découlant de la situation des comptes courants produits des sociétés clientes.

Cette situation est arrêtée à la fin de chaque exercice comptable ou à l'occasion d'un changement des prix des produits pétroliers.

Le solde de ces produits et pertes est comptabilisé dans le compte «autres produits d'exploitation».

NOTES 4 : RELATIVES AU BILAN

4-1 Immobilisations corporelles

		30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Terrains		625 640	625 640	625 640
Constructions	4-1-1	34 760 161	36 219 949	34 720 789
Installations techniques mat et outillages industriels		3 900 413	3 850 156	3 900 121
Matériels de transport		1 281 193	1 325 092	1 281 193
Equipements de bureaux		988 906	1 136 662	971 095
Installations Généra. Agence. et Aménagements divers		539 539	538 791	538 791
Emballages récupérables identifiables		2 095	2 095	095
Immobilisations en cours	4-1-2	2 348 875	2 344 636	2 373 178
Total brut		44 446 822	46 043 021	44 412 902
Amortissements et provisions		(33 593 970)	(33 362 798)	(32 614 141)
Total net		10 852 852	12 680 223	11 798 761

Pour de plus amples explications sur la variation des immobilisations corporelles et des amortissements voir le tableau présenté à l'Annexe 1.

4-1-1 Constructions

	30-juin-16	31-déc.-15	Variation
Construction Pipe Bizerte-Rades	18 339 937	18 339 937	-
Construction Pipe Jet	8 364 967	8 364 967	-
Pièces de rechanges spécifiques	1 128 732	1 089 360	39 372
Construction siège social	3 259 609	3 259 609	-
Bacs de contaminât	713 416	713 416	-
Construction magasin des stocks-Rades	414 227	414 227	-
Aménagement du laboratoire-Rades	35 957	35 957	-
Aménagement des zones dangereuses à Rades	37 355	37 355	-
Travaux de construction des dépôts pour pompes Jet	78 313	78 313	-
Travaux de mise en place d'un poste redresseur	53 960	53 960	-
Autres constructions	2 333 688	2 333 688	-
Total	34 760 161	34 720 789	39 372

4-1-2 Immobilisations en cours

Le détail de la rubrique immobilisations en cours se présente comme suit :

		30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Projet Skhira-Grand Sahel (Etudes techniques et financières)	4-1-2-1	1 824 113	1 824 113	1 824 113
Projet Skhira-Grand Sahel (Servitudes pour utilisations des terrains)	4-1-2-2	348 032	348 032	348 032
Mission d'inspection interne du pipeline		128 542	128 542	128 542
Maintenance Pipe Jet		10 677	-	-
Avances pour l'acquisition d'équipements		12 832	23 813	23 813
Acquisition de pièces de rechanges spécifiques		-	-	25 672
Renouvellement des contrats de servitudes		23 813	5 782	11 312
Autres projets		866	14 354	11 694
Total brut		2 348 875	2 344 636	2 373 178
Provision pour dépréciation- Projet pipeline Skhira- Menzel HAYET		(2 172 145)	(2 172 145)	(2 172 145)
Provision sur autres immobilisations en cours		(152 355)	(152 355)	(152 355)
Total net		24 375	20 136	48 678

4-1-2-1. Projet Pipeline Skhira - Menzel HAYET (Etudes techniques et financières)

La SOTRAPIL a réalisé en 2002 une étude technique et financière pour la Construction d'un pipeline multi produits pétroliers reliant la Skhira à Menzel - HAYET (Région du grand sahel) pour une valeur totale de 1 824 113 dinars. Le coût élevé d'exécution du projet a amené le conseil interministériel réuni le 29 juillet 2008 à chercher une autre alternative pour la réalisation du projet du pipeline Skhira - Région du grand Sahel. La SOTRAPIL a envisagé alors d'adapter les composantes de l'étude technique et financière à la nouvelle configuration du projet. Les composantes de l'étude jugées caduques ont été provisionnées au cours de l'exercice 2008 à concurrence de 297 622 dinars. Des difficultés sont apparues quant à la mise en exécution de la nouvelle configuration du projet et le retour à la configuration initiale est alors envisagé. Toutefois, et en l'absence de décision jusqu'au 31 décembre 2010 concernant l'alternative à retenir et la date de début des travaux, la SOTRAPIL a constaté par mesure de prudence au cours de l'exercice 2010 une provision complémentaire de l'ordre de 1 526 491 dinars sur l'ensemble des éléments de l'étude technique et financière du projet, et ce en l'absence d'informations précises sur les composantes qui peuvent être utilisées et celles qui devraient être reproduites.

Il est à noter qu'en date du 3 Août 2015, une réunion au sein du ministère de l'industrie concernant les projets restructurant qui peuvent être financés dans le cadre de la coopération Européenne, il a été convenu sur la nécessité d'inclure ce projet dans le cadre du premier plan de développement post révolution 2016-2020 et il y aura des réunions avec tous les intervenants pour étudier les scénarios possibles.

Il est tout de même à signaler, que jusqu'à la date de préparation de ces états financiers aucune décision n'a été prise concernant l'alternative du projet à retenir et la date de début des travaux.

4-1-2-2. Projet Pipeline Skhira - Menzel HAYET (Servitudes pour utilisations des terrains)

Les frais de servitude pour le passage du pipeline SKHIRA - Menzel HAYET d'un montant de 348 032 dinars ont été provisionnés en totalité au cours de l'exercice 2008.

4-2. Immobilisations financières

		30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Titres de participations	4-2-1	61 050	61 050	61 050
Obligations à long terme (Emprunt de l'Etat)	4-2-2	800 000	1 000 000	800 000
Prêts à plus d'un an sur fonds social	4-2-3	445 820	388 987	424 183
Dépôts et cautionnements		12 138	14 238	12 138
Total brut		1 319 008	1 464 275	1 297 371
Provisions pour dépréciation des prêts accordés au personnel		(18 609)	(20 709)	(18 609)
Total net		1 300 399	1 443 566	1 278 762

4-2-1 Titres de participation

Titres		Nbr	Objet	Valeur en dinars
SNDP	(4-2-1-1)	5	Décision de la CAREPP du 12/09/1996	50
Zone franche de ZARZIS		600	Décision de la CAREPP du 12/02/2000	60 000
Société AGIL de gestion et de services (S.A.GE.S)		10	Décision de la Commission technique du 11 Juin 2014	1 000
Total				61 050

4-2-1-1 Le nombre des actions SNDP au 17 Novembre 2015 date de la réunion de la dernière assemblée générale extraordinaire, est de 132 actions. Dont 127 actions gratuites.

4-2-2 Obligations à long terme (Emprunt de l'Etat)

	30-juin-16
Obligations ligne BNA Capitaux	320 000
Obligations ligne STB Finance	320 000
Obligations ligne BH	160 000
Total	800 000

4-2-3. Prêts à plus d'un an sur Fonds social

Solde au 31 décembre 2015	424 183
Prêts accordés en 2016	228 755
Prêts recouverts en 2016	(65 950)
Prêts à recouvrir en 2016	(141 168)
Solde au 30 Juin 2016	445 820

4-3. Stocks

		30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Pièces de rechange et autres approvisionnements	4-3-1	130 062	130 683	149 511
Hydrocarbures existantes dans les canalisations banales	4-3-2	404 692	501 280	509 908
Produits à livrer JET		83	11 579	5 339
Total		534 837	643 542	664 758

4-3-1. Pièces de rechange et autres approvisionnements

Stock initial	149 511
Les entrées du premier semestre	3 756
Les sorties du premier semestre	(23 205)
Stock final au 30 Juin 2016	130 062

4-3-2. Hydrocarbures existantes dans les canalisations banales

Le stock de produits à livrer correspond aux quantités d'hydrocarbures existantes dans les canalisations banales et des bacs de stockage de contaminât au 30 juin 2016. Il est valorisé au prix de facturation par la STIR.

Stock de produits à livrer -Canalisations banales au 30 juin 2016	354 124
Stock de produits existant au niveau des bacs de contaminât	50 568
Stock au 30 Juin 2016	404 692

4-4. Clients et comptes rattachés

		30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
TOTAL Tunisie		461	531 621	688 092
OIL LIBYA		577 540	347 596	482 212
STAROIL		629 973	367 977	1 443 662
SNDP		1 599 167	721 845	1 676 600
VIVO Energie		964 085	948 073	1 060 933
SHELL		867 260	461	461
Clients, factures à établir	4-4-1	5 304 107	2 764 400	1 801 877
Total Brut		9 942 593	5 681 973	7 153 837

Ces comptes enregistrent :

- Les sommes facturées par la SOTRAPIL à chaque client contre le transport des produits pétroliers demeurent non payées jusqu'au 30 juin 2016.
- La valeur de la position de litrage de chaque client résultant du changement de la structure des prix des produits pétroliers ;
- La valeur des produits pétroliers livrés par la SOTRAPIL à ses différents clients en sus des quantités qu'ils ont commandées auprès de la STIR, et ce en raison des capacités de stockage limitées de certains autres clients au moment de l'opération de pompage.

4-4-1. Clients, factures à établir

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Compte courant produit STAROIL	52 568	605 737	19 213
Compte courant produit OIL LIBYA	1 932 229	637 680	456 748
Compte courant produit SNDP	2 789 203	995 490	689 255
Compte courant produit TOTAL	116 118	147 474	132 392
Compte courant VIVO Energie	408 207	68 546	482 839
Factures à établir (<i>Transport des produits pétroliers</i>)	5 782	309 473	21 430
Total	5 304 107	2 764 400	1 801 877

Ces comptes enregistrent les sommes que la SOTRAPIL n'a pas facturées jusqu'au 30 juin 2016 à ses différents clients au titre :

- Des quantités des produits pétroliers livrées en sus des quantités qu'ils ont commandées ;
- De la contrepartie du transport des produits pétroliers par pipeline.

4-5. Autres actifs courants

		30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Fournisseurs débiteurs		19 975	17 713	20 908
Personnel, avances et acomptes		98 848	78 614	97 056
Débiteurs divers	4-5-1	210 979	240 184	202 587
Produits à recevoir	4-5-2	327 260	306 731	306 808
Charges constatées d'avance	4-5-3	117 410	129 890	182 196
Crédit de TVA		550	-	889
Etat, crédit de TFP		4 027	6 887	-
Total brut		779 049	780 019	810 444
Provisions	4-5-4	(247 766)	(152 873)	(247 766)
Total net		531 283	627 146	562 678

4-5-1. Débiteurs divers

		30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Raccordement TOTAL Tunisie	4-5-1-1	69 248	74 922	73 313
Ministère de l'équipement	4-5-1-2	128 036	128 037	128 036
Société de Promotion du Lac de Tunis		-	33 143	-
Autres débiteurs divers		13 695	4 082	1 238
Total		210 979	240 184	202 587

4-5-1-1. Raccordement TOTAL

Ce solde représente la prise en charge par la SOTRAPIL du coût de raccordement pour le transport du produit Jet A1 au dépôt du client TOTAL Tunisie de Rades à ses dépôts situés à l'aéroport de Tunis Carthage en contrepartie d'un droit de passage d'un montant de cinq cent millimes par mètre cube payé annuellement au profit de la SOTRAPIL.

4-5-1-2 Ministère de l'équipement

Cette créance représente le reliquat des impayés dus par le ministère de l'équipement, de l'habitat et de l'aménagement du territoire sur des travaux opérés par la SOTRAPIL.

4-5-2. Produits à recevoir

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Ministère de l'industrie -Salaires des détachés	315 146	288 798	288 799
Remboursement frais des loyers	1 124	1 369	2 489
Agios créditeurs Amen Bank	1 920	4 402	3 702
Agios créditeurs BH	6 521	9 763	6 764
Agios créditeurs STB	1 835	1 915	2 520
Remboursement CNAM	-	-	1 388
Remboursement STAR	714	484	1 146
Total	327 260	306 731	306 808

4-5-3. Charges constatées d'avance

	30-juin-16
- Taxes sur les véhicules	3 493
- Factures OMMP payées d'avance	41 365
- Factures Software Management	3 691
- Factures AE TECH payées d'avance	2 275
- SIMAC-Maintenance payée d'avance	7 012
- Facture OACA	17 818
- Factures de l'intermédiaire en Bourse	5 040
- Facture ARCHIDOC	4 626
- Facture SNDP	11 324
- Facture TOPNET	1 911
- Autres charges constatées d'avance	18 855
Total	117 410

4-5-4. Provisions

	30-juin-16
Provisions sur les avances accordées aux fournisseurs	7 308
Provisions sur les produits à recevoir	112 422
Provisions sur la créance du Ministère de l'équipement	128 036
Total	247 766

4-6. Placements et autres actifs financiers

		30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Prêts à moins d'un an sur fonds social		141 168	115 112	138 217
Placements courants	4-6-1	19 000 000	14 000 000	17 000 000
Emprunt obligataire		200 000	-	200 000
Intérêts courus sur placements à terme	4-6-2	823 579	645 897	562 975
Total		20 164 747	14 761 009	17 901 192

4-6-2 Intérêts de placements

	<u>30-juin-16</u>
Amen Bank (Lafayette)	349 831
Banque Tuniso- Koweitienne (Centre Urbain Nord)	168 677
Banque nationale Agricole (Khair-Eddine Pacha)	125 993
STB (MAHRAJENE)	165 461
BH	11 932
Obligations	1 685
Total	823 579

4-7. Liquidités et équivalents de liquidités

		<u>30-juin-16</u>	<u>30-juin-15</u>	<u>31-déc.-15</u>
Comptes courants bancaires	4-7-1	804 459	2 349 908	2 692 560
Caisse		448	358	345
Total		804 907	2 350 266	2 692 905

4-7-1. Comptes courant bancaires

	<u>30-juin-16</u>	<u>30-juin-15</u>	<u>31-déc.-15</u>
BNA (Khair-Eddine Pacha)	78 435	37 937	37 891
BANQUE DE L'HABITAT	95 608	402 282	686 849
UBCI (EI MENZAH)	-	7 021	7 098
STB	-	39	39
STB (MAHRAJENE)	42 364	420 425	467 370
BTK (Centre Urbain Nord)	257 627	483 362	351 292
BTK (centrale)	226	223	223
AMEN BANK (Lafayette)	40 986	262 253	356 229
BTK Fonds Social	152 069	92 990	128 849
Banque ZIYTOUNA	82 067	593 837	554 989
ATB (CHARGUIA)	57 977	49 243	101 435
Autres comptes	(2 900)	296	296
Total	804 459	2 349 908	2 692 560

4-8. Capitaux propres

		<u>30-juin-16</u>	<u>30-juin-15</u>	<u>31-déc.-15</u>
Capital social	4-8-1	19 819 800	19 324 305	19 324 305
Réserves	4-8-2	3 208 058	2 983 202	2 791 598
Autres capitaux propres		139 510	139 510	139 510
Résultats reportés	4-8-3	9 119 040	8 565 069	8 565 069
Capitaux propres avant résultat de l'exercice		32 286 408	31 012 086	30 820 482
Résultat net de la période		1 774 466	2 020 529	3 876 942
Capitaux propres avant affectation		34 060 874	33 032 615	34 697 424

Pour de plus amples détails sur la variation des capitaux propres pour la période allant du 01 Janvier 2016 au 30 Juin 2016, voir le tableau présenté à l'annexe 2.

4-8-1. Capital social

L'assemblée générale extraordinaire a décidé le 26 Mai 2016 d'augmenter le capital social de la société par l'émission de 99 099 actions de valeur nominale de 5 dinars par incorporation de :

La Réserve spéciale de réinvestissement	374 018
Résultats reportés	121 477
Total	495 495

4-8-2 : Réserves

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Réserves légales	1 932 431	1 873 872	1 873 872
Réserves extraordinaires	160 205	160 205	160 205
Réserves pour fonds social	4-8-2-1 1 115 422	949 125	757 521
Total	3 208 058	2 983 202	2 791 598

4-8-2-1. Réserves pour fonds social

	30-juin-16	30-juin-15
Fonds social au 1er janvier 2016	757 521	620 861
Ressources de la période	467 648	417 864
- Quote-part résultat de l'exercice	450 000	400 000
- Intérêts des prêts au personnel	6 254	6 633
- Intérêts bancaires capitalisés	1 322	950
- Contributions du personnel aux tickets de restaurants	-	10 091
- Restitution de primes scolaires	10 072	190
Emplois de la période	109 747	89 600
- Restauration	101 647	83 237
- Omra	3 600	-
- Dons	2 500	3 500
- Cadeaux et autres frais	2 000	2 863
Fonds social au 30 juin 2016	1 115 422	949 125

4-8-3 Résultats reportés

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Résultats reportés	9 119 040	8 565 069	8 565 069
	9 119 040	8 565 069	8 565 069

Le solde de la rubrique des résultats reportés se détail comme suit :

	<u>Montant</u>
Résultat net de l'année 2015	3 876 942
Résultats reportés au 31 décembre 2015	8 565 069
Résultat avant affectation	12 442 011
Réserve légale	(58 559)
Réserves spéciale de réinvestissement	(374 018)
Incorporation des résultats reportés au capital social	(121 477)
Dividendes 2015 (600 millimes par action)	(2 318 917)
Dotations annuelles au fonds social	(450 000)
Résultats reportés au 30 Juin 2016	9 119 040

4-9. Provisions pour risques et charges

Cette rubrique enregistre le montant des provisions pour risques et charges constatées par la SOTRAPIL. Elles se détaillent comme suit :

		30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Affaire de servitude Société de promotion Immobilière BELDIAR		58 590	58 590	58 590
Affaire juridique de Comète et TRAPIL	4-9-1	506 713	454 224	460 654
Charges d'amortissements des droits de servitudes	4-9-2	1 160 262	850 858	1 005 560
Total		1 725 565	1 363 672	1 524 804

4-9-1. Affaire juridique de Comète et TRAPIL

La provision de Comète - TRAPIL a été constatée suite à une action en justice lancée par ce groupement réclame le règlement du reliquat du montant du marché de l'étude du pipeline SKHIRA- Grand SAHEL. La SOTRAPIL a alors constaté une provision à hauteur de 20% du montant des trois premières phases du marché initial qui n'a pas fait l'objet de décompte.

4-9-2. Provision pour amortissements des droits de servitudes

La provision pour charges d'amortissements des droits de servitudes correspond à l'estimation de la consommation au titre des exercices postérieurs à 2012 de l'avantage économique rattaché à l'exploitation du droit de passage du pipeline.

4-10 Fournisseurs et comptes rattachés

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Fournisseurs, achats de biens et services	233 807	184 237	296 474
Fournisseurs, achats d'immobilisations	30 979	28 139	49 486
Fournisseurs d'immobilisations, retenues de garanties	192 710	180 400	187 983
Fournisseurs, factures non encore parvenues	180 507	109 987	170 715
Total	638 003	502 763	704 658

4-11 Autres passifs courants

		30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Clients créditeurs	4-11-1	5 737 489	1 678 769	3 203 823
Personnel, œuvres sociales		271 698	306 924	363 053
Personnel, oppositions		218	480	1 487
Personnel, charges à payer		511 175	428 207	461 291
Etat, impôts et taxes retenues à la source		90 309	92 304	150 922
Créditeurs divers		38 509	17 693	32 901
Comptes transitoires ou d'attente		54	54	54
Charges à payer	4-11-2	44 160	68 462	51 793
Etat, taxe sur chiffre d'affaires		2 329	1 995	2 654
Dividende à distribuer		430 329	5 190	5 190
Etat Impôts sur les bénéficiés		451 957	665 201	592 122
Etat, TVA à payer		97 618	8 724	262 575
Produits constatés d'avance	4-11-3	52 039	49 348	20 417
Etat taxes à payer		-	-	3 567
Total		7 727 884	3 323 351	5 151 849

4-11 - 1 Clients créditeurs

		30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Compte courant produit TOTAL Tunisie		390 937	78 733	420 388
Compte courant produit OIL LIBYA		1 175 375	635 681	238 851
Compte courant produit STAROIL		1 735 045	271 137	1 314 986
Compte courant produit SNDP		2 200 088	453 555	914 048
Compte courant produit VIVO ENERGY		236 044	239 663	294 826
Nouvelle répartition		-	-	20 724
Total		5 737 489	1 678 769	3 203 823

Ces comptes enregistrent, la valeur des quantités de produits pétroliers commandées par les clients de la SOTRAPIL auprès de la STIR, et qui ne leur ont pas été livrées à cause de leurs capacités limitées de stockage au moment de l'opération de pompage des produits. Notons que la détermination des soldes des comptes courants produits débiteurs et créditeurs et les facturations conséquentes se font une fois à la fin de chaque exercice comptable.

4-11- 2 Charges à payer

		30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Provisions Jetons de présence 2014-Conseil d'administration		15 000	34 000	24 000
Provisions Jetons de présence 2014-Comité d'audit Interne		3 750	9 000	6 000
Provisions Honoraires du Commissaire aux comptes		12 000	12 320	15 000
Charges à payer TT		6 648	6 000	4 000
Autres charges à payer		6 762	7 142	2 793
Total		44 160	68 462	51 793

4-11- 3 Produits constatés d'avance

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
- Loyer Office National de la Télédiffusion	7 325	6 976	2 326
- Loyer BTK	44 324	42 213	18 091
- Autres produits constatés d'avance	390	159	-
Total	52 039	49 348	20 417

NOTES 5 : RELATIVES A L'ETAT DE RESULTAT**5-1. Revenus**

		30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Transport par pipeline	5-1-1	4 911 020	5 239 300	10 689 968
Transport par conduites banales	5-1-2	224 471	260 416	521 430
Frais de stockage des produits pétroliers dans la pipeline	5-1-3	48 213	48 213	96 427
Transport pipe JET	5-1-4	328 287	252 042	550 768
Total		5 511 991	5 799 971	11 858 593

5-1-1 Transport par pipeline

	<u>(en m³)</u>	<u>Prix/m³</u>	<u>Chiffre d'affaires</u> <u>30/06/2016</u>
Gasoil	387 504	6,323	2 450 189
Pétrole	21 408	6,123	131 083
Gasoil 50	55 974	6,323	353 923
Essence sans plomb	283 354	6,973	1 975 827
Total	748 240		4 911 022

5-1-2 Transport par conduites banales

	<u>Volume transporté</u> <u>(en mètre cube)</u>	<u>Prix/m³</u>	<u>Chiffre d'affaires</u> <u>30/06/2016</u>
Gasoil	387 504	0,3	116 251
Pétrole	21 408	0,3	6 422
Gasoil 50	55 974	0,3	16 792
Essence sans Plomb	283 354	0,3	85 006
Total	748 240		224 472

5-1-3 Frais de stockage des produits pétroliers dans le pipeline

Ce compte enregistre les revenus provenant des frais de stockage du gasoil au niveau du pipeline multi-produits en dehors des périodes de pompage. La facturation des frais de stockage est effectuée mensuellement selon un montant fixe de 2,066 dinars qui est réparti entre les clients en fonction des quantités transportées de l'année précédente.

	<u>Volume Stocké</u> <u>(en mètre cube)</u>	<u>Prix/m³</u>	<u>Chiffre d'affaires</u> <u>30/06/2016</u>
Frais de stockage	23 336	2,066	48 212

5-1-4 Transport pipe JET

Ce compte enregistre le revenu provenant du transport du kérosène à l'aéroport au niveau du pipe Jet pour les deux clients TOTAL et SNDP.

	<u>Volume Transporté</u> <u>(en mètre cube)</u>	<u>Prix/m³</u>	<u>Chiffre d'affaires</u> <u>30/06/2016</u>
Quantité transportée du 01 janvier 2016 au 30 juin 2016	65 710	4,996	328 287

5-2 Autres produits d'exploitation

		<u>30-juin-16</u>	<u>30-juin-15</u>	<u>31-déc.-15</u>
Profits sur position de litrage	5-2-1	875 821	776 158	1 195 247
Reprise sur provisions		-	13 490	42 302
Vente cahiers de charges		-	550	1 890
Total		875 821	790 198	1 239 439

5-2-1 Profits sur position de litrage

	<u>30-juin-16</u>	<u>30-juin-15</u>	<u>31-déc.-15</u>
Compte courant SNDP	589 115	541 935	772 154
Compte courant TOTAL Tunisie	(274 819)	68 741	(243 086)
Compte courant STAROIL	(367 492)	334 600	(20 571)
Compte courant OIL LIBYA	756 854	1 999	236 515
Compte courant VIVO ENERGY	172 163	(171 117)	450 235
Nouvelle répartition-Total Tunisie	-	-	2 114
Nouvelle répartition- VIVO Energie	-	-	15 617
Nouvelle répartition- SNDP	-	-	(18 377)
Nouvelle répartition- OIL LIBYA	-	-	(2 348)
Nouvelle répartition- STAROIL	-	-	2 994
Total	875 821	776 158	1 195 247

5-3 Achats consommés

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Achats stockés	3 756	11 754	43 448
Variation des approvisionnements stockés	19 449	15 633	(3 196)
Achats non stockés d'énergies	200 014	284 690	563 596
Carburants	51 577	58 774	108 565
Petits outillages	2 660	4 859	6 465
Electricité	22 583	33 028	65 817
Eau	6 980	11 690	15 829
Fournitures de bureau	22 283	8 828	28 386
Achats divers	1 904	-	622
Total	331 206	429 256	829 532

5-4 Charges de personnel

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Salaires	1 612 731	1 470 840	3 038 373
Charges sociales légales	345 354	320 260	724 228
CAVIS	24 320	22 092	56 193
Assurance groupe	210 570	142 232	289 495
Autres charges de personnel	39 264	36 379	95 443
Total	2 232 239	1 991 803	4 203 732

Les charges de personnel s'élèvent au 30 juin 2016 à 2 232 239 dinars contre 1 991 803 dinars au 30 juin 2015, soit une augmentation de 240 436 dinars.

5-5 Dotations aux amortissements et aux provisions

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Amortissements des immobilisations incorporelles	10 899	10 604	21 208
Amortissements des immobilisations corporelles	970 828	1 014 865	2 019 558
Dotations aux amortissements liées à une modification comptable	8 917	-	-
Dotations aux provisions pour amortissements au titre des contrats de servitude	200 760	154 702	309 403
Dotations aux provisions sur autres actifs courants	-	-	128 036
Dotations aux provisions pour dépréciations des immobilisations	92	-	20 222
Total	1 191 496	1 180 171	2 498 427

5-6 Autres charges d'exploitation

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Redevance pour utilisation des immobilisations concédées	59 193	66 517	133 033
Entretiens et réparations	62 567	45 283	79 698
Primes d'assurance	84 234	71 036	155 231
Etudes et divers services extérieurs	90 300	38 598	165 579
Rémunérations d'intermédiaires et honoraires	48 766	142 907	180 636
Publicités, publications, relations publiques	8 544	30 530	57 750
Transports et déplacements	47 579	42 275	81 908
Frais de P.T.T	24 985	30 539	61 030
Services bancaires et assimilés	1 572	3 915	6 702
Impôts et taxes et versements assimilés	73 898	69 607	141 411
Jetons de présence	18 750	15 000	30 000
Autres charges antérieures (liées aux modifications comptables)	6 087	2 051	4 121
Transfert des charges	(85 123)	(89 136)	(108 151)
Total	441 352	469 122	988 948

5-7. Charges financières nettes

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Pertes de changes	(16 233)	(1 482)	(2 239)
Gains de changes	945	9 707	6 971
Autres charges financières	(1 450)	(1 281)	(4 877)
Total	(16 738)	6 944	(145)

5-8 Produits des placements

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Intérêts perçus sur Bons de trésor et valeurs assimilées	727 749	611 053	1 274 706
Dividendes perçus	-	-	6 123
Total	727 749	611 053	1 280 829

5-9 Autres gains ordinaires

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Revenus de location des immeubles	112 062	106 726	214 423
Pénalités de retards	7 210	15 794	14 418
Vente de biens (Voitures)	-	-	32 446
Autres gains ordinaires	511	4 881	15 894
Total	119 783	127 401	277 181

NOTES 6 : RELATIVES A L'ETAT DES FLUX DE TRESORERIE**6-1. Variation des autres actifs**

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Variation des autres actifs courants	31 395	(3 288)	(33 713)
Variation des autres actifs financiers	(263 555)	(210 421)	(150 604)
Décassements des prêts sur fonds social	(21 637)	(8 930)	(42 026)
Total	(253 797)	(222 639)	(226 343)

6-2. variation des fournisseurs et autres dettes

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Variation des fournisseurs et comptes rattachés	(66 655)	(510 163)	(308 268)
Variation des autres passifs courants	2 150 895	43 293	1 871 791
Variation des fournisseurs d'immobilisations	13 779	30 401	1 473
Total	2 098 019	(436 469)	1 564 996

6-3. Affectation au fonds social

Ce solde représente la variation du fonds social qui s'est élevée au titre de premier semestre 2016 à 92 099 dinars contre 71 736 dinars au titre de premier semestre 2015.

Note 7. Engagements hors bilan**7-1 Engagements financiers**

	30-juin-16	30-juin-15	31-déc.-15
Engagements donnés	3 654 213	4 213 452	4 072 942
Cautions données	199 686	192 985	192 985
Cautions pour stocks de remplissage	3 454 527	4 020 467	3 879 957
Engagements reçus	885 873	834 967	841 581
Cautions reçues	885 873	834 967	841 581

7-2 Engagements réciproques (non financiers)

Il est stipulé dans la convention de servitude qui lie la SOTRAPIL à la Société de Promotion du Lac de Tunis (SPLT) et les engagements suivants qui en découlent, que la première s'oblige de transférer à ses frais et au plus tard le 31 décembre 2012, l'itinéraire des deux pipelines qu'elle exploite et qui traversent un terrain propriété de la deuxième. Le transfert qui concerne un tronçon de 1 200 mètres carrés se fera vers une parcelle que la SPLT s'engage à mettre à la disposition de la SOTRAPIL.

Jusqu'à la date de clôture de la période semestrielle au 30/06/2016, aucune notification n'a été faite par la SPLT à la SOTRAPIL concernant ce transfert, pour cela aucune provision sur la valeur nette comptable du tronçon n'a été constatée à cette même date.

ANNEXES

TABLEAU DE VARIATION DES IMMOBILISATIONS ET DES AMORTISSEMENTS
(Exprimé en dinars)

Désignations	VALEURS BRUTES				AMORTISSEMENTS/PROVISIONS			VCN		
	31/12/2015	Entrées	Sorties	30/06/2016	31/12/2015	Dotations	Régularisations	30/06/2016	30/06/2016	31/12/2015
Terrains	625 640	-	-	625 640	-	-	-	-	625 640	625 640
Constructions	34 720 789	39 372	-	34 760 161	25 482 255	744 577	8 916	26 235 748	8 524 413	9 238 534
Inst. tech matériel et outillage industriel	3 900 121	292	-	3 900 413	2 597 719	140 268	-	2 737 987	1 162 426	1 302 402
Matériels de transport	1 281 193	-	-	1 281 193	982 704	56 616	-	1 039 320	241 873	298 489
Equipements de bureaux	971 095	17 811	-	988 906	725 183	25 227	92	750 502	238 404	245 912
Installations, Agencements et Aménagements	538 791	748	-	539 539	501 780	4 140	7	505 913	33 626	37 011
Emballages récupérables	2 095	-	-	2 095	-	-	-	-	2 095	2 095
Total Immobilisations corporelles	42 039 724	58 223	-	42 097 947	30 289 641	970 828	9 015	31 269 470	10 828 477	11 750 083
Immobilisation en cours	2 373 178	31 746	56 049	2 348 875	2 324 500	-	-	2 324 500	24 375	48 678
Total	44 412 902	89 969	56 049	44 446 822	32 614 141	970 828	9 015	33 593 970	10 852 852	11 798 761

TABLEAU DE VARIATION DES CAPITAUX PROPRES
(Exprimé en dinars)

Désignation	Capital social	Réserves légales	Autres réserves	Réserves spéciales de réinvestissement	Fonds social	Résultat de l'exercice	Résultats reportés	Total
	19 324 305	1 873 872	160 205	139 510	757 521	3 876 942	8 565 069	34 697 424
Affectation du résultat de l'exercice 2015	-	58 559	-	-	-	(3 876 942)	3 818 383	-
Augmentation du Capital	495 495	-	-	-	-	-	(495 495)	-
Dividendes à distribuer	-	-	-	-	-	-	(2 318 917)	(2 318 917)
Affectation pour fonds social	-	-	-	-	450 000	-	(450 000)	-
Ressources fonds social	-	-	-	-	17 648	-	-	17 648
Emplois fonds social	-	-	-	-	(109 747)	-	-	(109 747)
Résultat de la période (*)	-	-	-	-	-	1 774 466	-	1 774 466
Solde au 30 Juin 2016	19 819 800	1 932 431	160 205	139 510	1 115 422	1 774 466	9 119 040	34 060 874

(*) Le résultat net par action s'élève à 0,448 dinars.

SCHEMA DES SOLDES INTERMEDIAIRES DE GESTION DU 01 Janvier 2016 au 30 Juin 2016
(Exprimé en dinars)

Produits		Charges		Soldes		juin-2016	juin-2015
Revenus	5 511 991	déstockage de production		110 472			
Total	5 511 991	Total		110 472	Production	5 401 519	5 760 304
Production	5 401 519	Achats consommés		25 110			
Total	5 401 519	Total		25 110	Marge sur coût matières	5 376 409	5 748 549
Marge sur coût matières	5 376 409	Autres charges externes		758 573			
Autres produits d'exploitation	875 821						
Total	6 252 230	Total		758 573	Valeur ajoutée brute	5 493 657	5 632 595
Valeur ajoutée brute	5 493 657	Impôts et taxes		73 998			
		Charges de personnel		2 232 239			
Total	5 493 657	Total		2 306 237	Excédent brut d'exploitation	3 187 420	3 571 185
Excédent brut d'exploitation	3 187 420	dotations aux amortissements		1 191 496			
Autres gains ordinaires	119 783	Autres pertes ordinaires		23 037			
Produits de placements	727 749	Charges financières		16 738			
Produits financiers	-	Impôts sur les bénéfices		1 114 338			
Transfert et reprise de charges	85 123						
Total	4 120 075	Total		2 345 609	Résultat des activités ordin.	1 774 466	2 020 529
Résultat des activités ordinaires	1 774 466	Effet négatif des modifi. compt		-			
Effet positif des modifi. comptables	-						
Total	1 774 466			-	Résultat net après modifi. compt	1 774 466	2 020 529

TABLEAU DE DETERMINATION DU RESULTAT FISCAL
(Exprimé en dinars)

			juin-2016
Désignations	A réintégrer	A déduire	Résultat
RESULTAT NET DE L'EXERCICE			1 774 466
A réintégrer			1 715 336
Impôts sur les Bénéfices	1 114 338		
Provision pour congés au 30 juin 2016	344 500		
Charges à réintégrer	40 803		
Provisions pour risques et charges	200 760		
Provisions pour dépréciation des immobilisations Corp.	92		
Pertes de change	14 843		
A déduire		305 979	
Provision pour congés au 31 décembre 2015		305 979	
Reprise sur provisions pour risques et charges		-	
Résultat fiscal			3 183 823
Base imposable			3 183 823
Impôts sur les bénéfices			1 114 338
Acomptes Provisionnels versés			(651 954)
Retenues à la source			(10 427)
Impôt à payer au titre du 1er semestre de l'exercice 2016			451 957

RAPPORT DU COMMISSAIRE AUX COMPTES SUR L'EXAMEN LIMITÉ DES ÉTATS FINANCIERS INTERMÉDIAIRES ARRÊTÉS AU 30 JUIN 2016

Mesdames et Messieurs les actionnaires de la SOTRAPIL

En exécution du mandat de commissariat aux comptes de la Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines qui nous a été confiée par votre assemblée générale, et en application des dispositions de l'article 21 bis de la loi n°94-117 du 14 novembre 1994, portant réorganisation du marché financier, telle que modifiée par la loi n°2005-96 du 18 octobre 2005, relative au renforcement de la sécurité des relations financières, nous avons procédé à une revue limitée des états financiers intermédiaires de la société, arrêtés au 30 juin 2016, comportant le bilan, l'état de résultat, l'état des flux de trésorerie ainsi que des notes explicatives.

Ces états financiers font apparaître un total net du bilan de **44 152 326 dinars**, un résultat net bénéficiaire de **1 774 466 dinars** et une variation positive des flux de trésorerie de **177 767 dinars**.

Le conseil d'administration de la société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines est responsable de l'établissement et de la présentation sincère de ces états financiers intermédiaires conformément aux principes comptables généralement admis en tunisien.

Notre responsabilité est d'exprimer une conclusion sur cette information financière intermédiaire sur la base de notre examen limité.

1. Étendue de l'examen limité

Nous avons effectué notre examen limité selon les normes professionnelles reconnues en Tunisie ainsi que les normes internationales d'audit. Un examen limité d'informations financières intermédiaires consiste en des demandes d'éclaircissement, principalement auprès des personnes responsables des questions financières et comptables et en la mise en œuvre de procédures analytiques et d'autres procédures d'examen limité. L'étendue d'un examen limité est très inférieure à celle d'un audit, ce qui ne nous permet pas d'obtenir l'assurance que nous avons relevé tous les faits significatifs qu'un audit permettrait d'identifier. En conséquence, nous n'exprimons pas d'opinion d'audit.

2. Conclusion

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé de faits qui nous laissent à penser que les états financiers intermédiaires ci-joints ne donnent pas une image fidèle de la situation financière de la SOTRAPIL au 30 juin 2016, ainsi que de sa performance financière et de ses flux de trésorerie pour la période de six mois se terminant à cette date, conformément aux principes comptables généralement admis en Tunisie.

3. Paragraphe d'observation

Sans remettre en cause, la conclusion de l'examen limité formulée ci-dessus nous voudrions attirer votre attention sur la question suivante :

Dans le cadre de la campagne de renouvellement et de mise à jour de la valeur des indemnités issues des contrats de servitude conclues entre la SOTRAPIL et les propriétaires des parcelles de terrains situées sur le tracé du pipeline de transport des produits pétroliers « Bizerte – Rades », la société a reçu en date du 06 mars 2016, le rapport d'expertise de la direction générale d'évaluation, rattachée au ministère des domaines de l'État et des affaires foncières, portant sur l'estimation de la valeur des dites indemnités, fixée à : **6 188 062** dinars.

Toutefois, le conseil d'administration de la société a décidé lors de sa réunion du 07 avril 2016, de suspendre la campagne et de faire plus d'études et d'investigations sur la situation foncière des parcelles situées sur le tracé du pipeline, et ce, par le biais de consultations juridiques au sujet des droits et des obligations de la SOTRAPIL envers les propriétaires terriens.

Ainsi, et en attendant la prise d'une décision finale au sujet de la signature des avenants aux contrats de servitude et la fixation définitive de la valeur des indemnités à déboursier au profit des propriétaires terriens, et à incorporer au niveau de la valeur comptable immobilisée du pipeline, la SOTRAPIL a décidé provisoirement et en se référant au principe de prudence dans l'élaboration des états financiers, de considérer la valeur des indemnités estimée initialement au niveau du rapport d'expertise ci-dessus indiqué, comme valeur de base pour le calcul de l'amortissement progressif des avantages économiques liés à l'exploitation du droit de passage du pipeline, qui s'est élevé au cours du premier semestre 2016 à : 154 702 dinars, soit une valeur cumulée de : 1 160 262 dinars, au 30 juin 2016.

Tunis, le 12 août 2016

Le Commissaire aux Comptes

Pour le Groupement "FINACO – ABC"

Yahia ROUATBI