

**BUREAU EXPLORATION-PRODUCTION
DES HYDROCARBURES**

**BULLETIN MENSUEL
D'INFORMATION**

AVRIL 2006

**-EXPLORATION-PRODUCTION D'HYDROCARBURES
ET STOCKAGES SOUTERRAINS EN FRANCE-**

DGEMP/DIREM/1^{ère} sous-Direction, BEPH
41, Boulevard Vincent Auriol - 75703 Paris cedex 13 Tél 01 53 94 14 81 - Fax 01 53 94 14 40
beph.dgemp@industrie.gouv.fr
www.industrie.gouv.fr/energie/petrole/beph.htm

SYNOPTIQUE MENSUEL AVRIL 2006

		JANVIER	FEVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOUT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DECEMBRE
Voir page du bulletin													
5	Domaine minier												
	<i>Exploration</i>												
	Demandes recevables	2	3		1								
	Demandes de prolongation												
	Attributions		2										
	Prolongations												
	Expirations / Renoncations				2								
	<i>Exploitation</i>												
	Demandes recevables												
	Demandes de prolongation												
	Attributions				2								
	Prolongations / Prorogations												
	Expirations / Renoncations												
11	Activité de géophysique												
	<i>Campagnes de sismique réflexion</i>												
	A terre	Carottages VT St Just-en-Brie											
	En mer	Juan de Nova Maritime											
	<i>Autres méthodes</i>												
12	Activité de forage												
	<i>Exploration</i>												
	A terre												
	En mer												
	<i>Exploitation</i>												
	Bassin de Paris	LTO 4 - CY 61 LTO 5D / SGD LTO 7D LTO 8D											
	Aquitaine												
	Annexe												
13	Activité de production	Pétrole et liquides				Gaz							
	<i>Mois de mars 2006</i>		Production du mois en tonnes	Rythme annuel en Mt/an		Production du mois en milliers de m3	Rythme annuel en milliards de m3/an						
			88 152	1,064		163 529	1,992						
			4 486	0,054		106 469	1,266						

Pour toutes informations complémentaires :

- Titres miniers, Stockages souterrains

Charles Lamiraux charles.lamiraux@industrie.gouv.fr

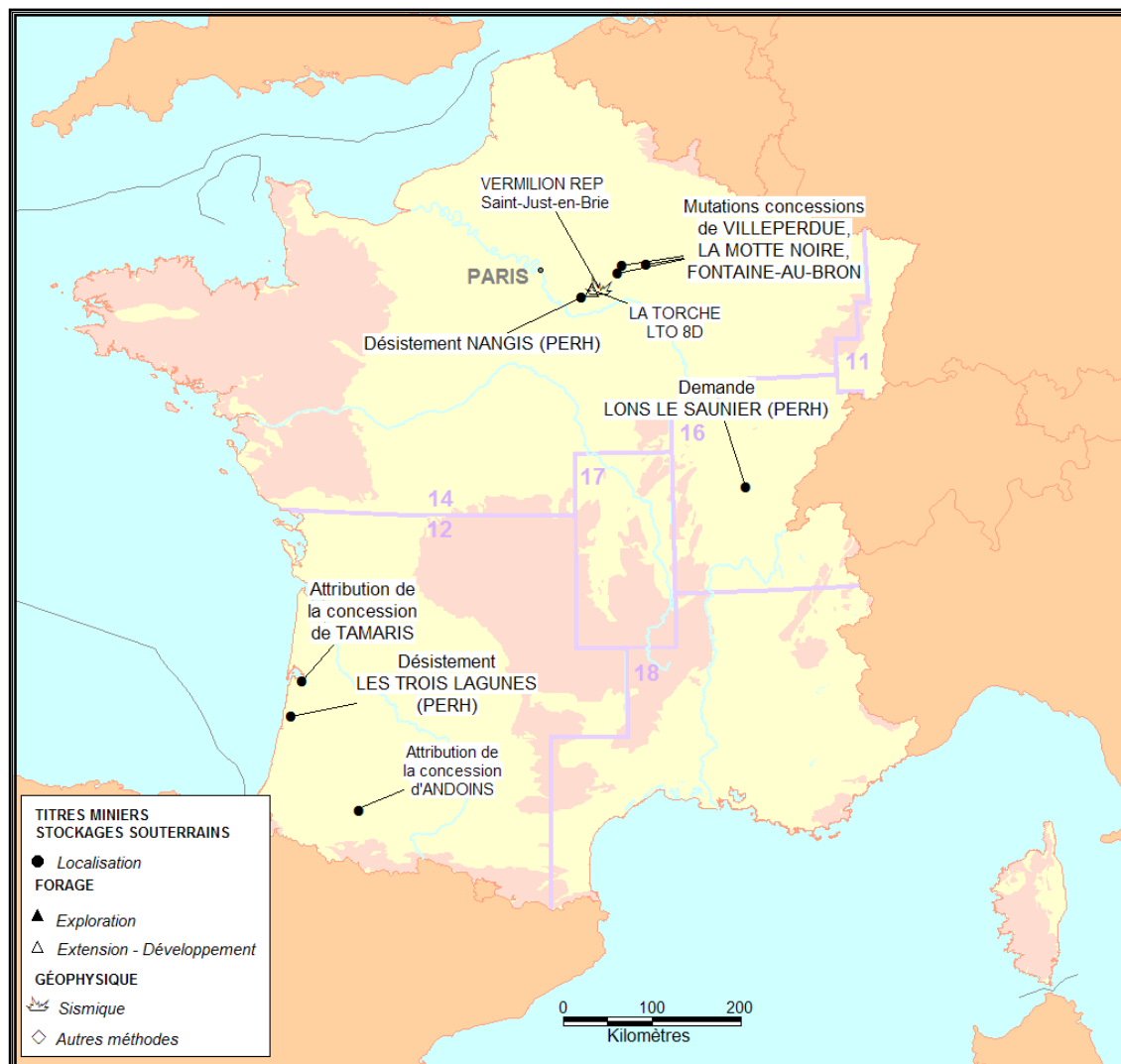
Alex Guez alex.guez@industrie.gouv.fr
- Géophysique, forage

Claude Voisin claud.voisin@industrie.gouv.fr
- Production-développement

Alex Guez alex.guez@industrie.gouv.fr

Gérard Courbin gerard.courbin@industrie.gouv.fr

INFORMATIONS DU MOIS



LEGENDE DES FORAGES

Sur les cartes du chapitre «DOMAINE MINIER»

Résultats des forages et état des puits producteurs

SYMBOLES CARTE	LEGENDE		SYMBOLES CARTE
	Sec	Sec, éruption de gaz	
	Sec, aucun débit d'hydrocarbures	Producteur d'huile	
	Sec, huile en test	Producteur de gaz	
	Sec, huile et gaz en test	Producteur d'huile et de gaz	
	Sec, gaz en test	Non disponible	

DOMAINE MINIER

DEMANDE DE PERMIS DE RECHERCHES

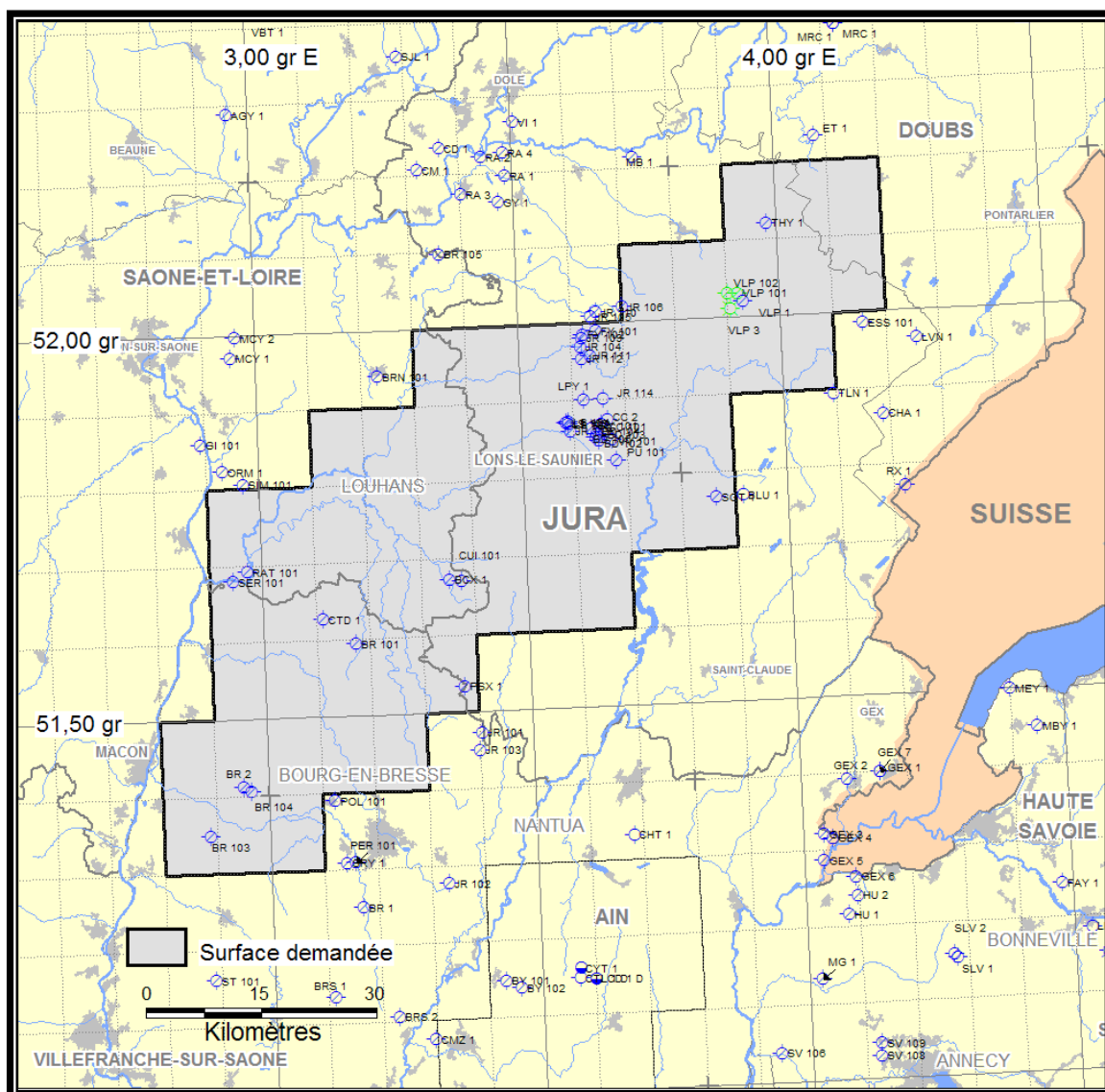
<i>N°DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>PÉTITIONNAIRE</i>
1523	16	LONS LE SAUNIER	EUROPEAN GAS LTD

ATTRIBUTIONS DE CONCESSION

<i>N°DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>TITULAIRES</i>
C 71	12	ANDOINS	TOTAL EPF
C 72	12	TAMARIS	ESSO REP, LUNDIN GASCOGNE

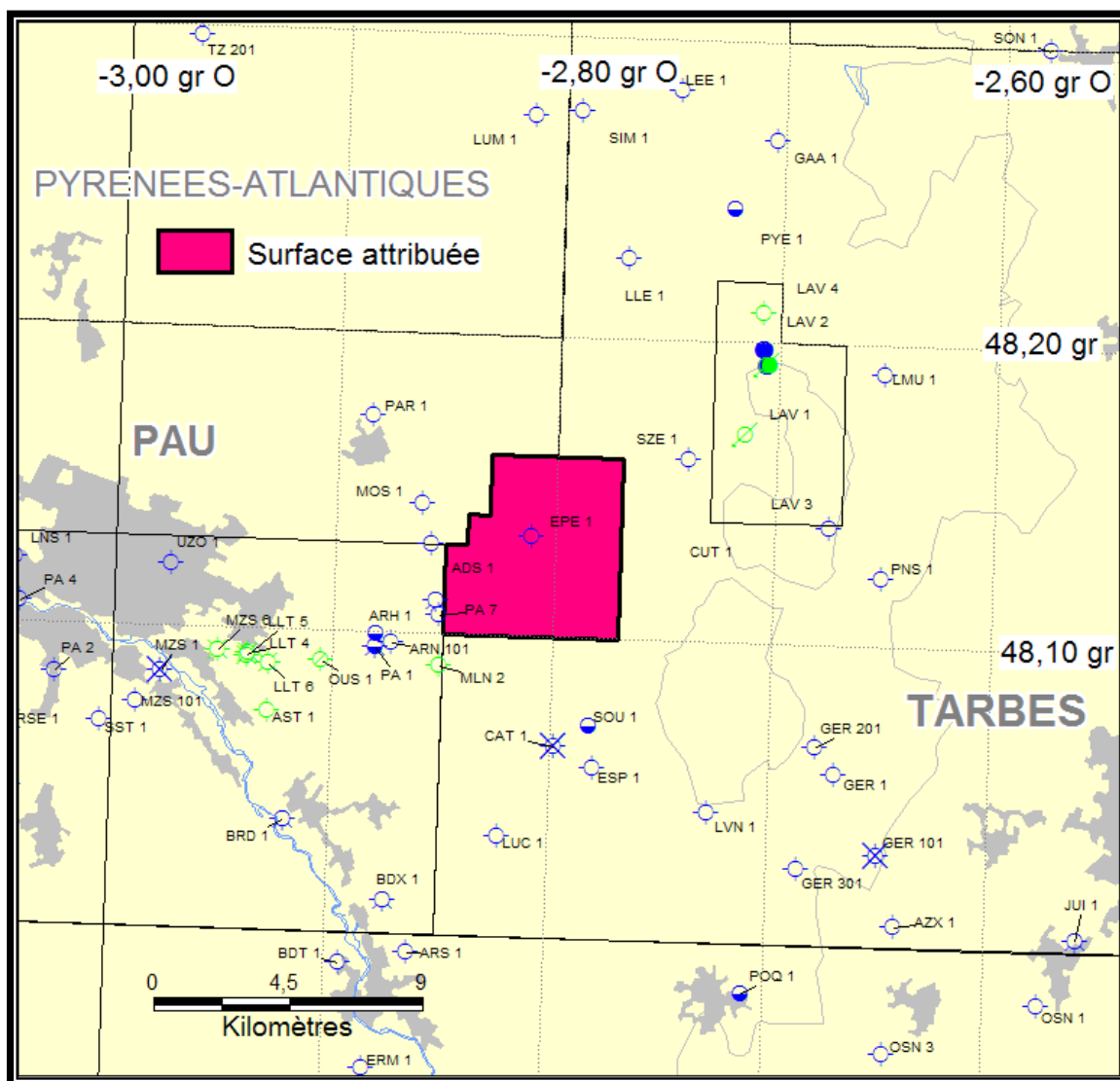
INFORMATIONS DIVERSES

- Mutation de la concession de **VILLEPERDUE**, C 29 (LUNDIN INTERNATIONAL, LUNDIN I.D.F.) par arrêté du 12.04.2006 (J.O.R.F. du 26.04.2006) au profit de LUNDIN INTERNATIONAL.
- Mutation de la concession de **LA MOTTE NOIRE**, C 70 (LUNDIN INTERNATIONAL, LUNDIN I.D.F.) par arrêté du 12.04.2006 (J.O.R.F. du 26.04.2006) au profit de LUNDIN INTERNATIONAL.
- Mutation de la concession de **FONTAINE-AU-BRON**, C 48 (GEOPETROL, LUNDIN INTERNATIONAL, LUNDIN I.D.F.) par arrêté du 12.04.2006 (J.O.R.F. du 26.04.2006) au profit de GEOPETROL et LUNDIN INTERNATIONAL.
- Expiration définitive avec effet rétroactif au 06.07.2006 du permis de **NANGIS**, N 558 (TOREADOR ENERGY FRANCE) par lettre de désistement du 26.04.2006 à la demande de prolongation.
- Expiration définitive avec effet rétroactif au 22.07.2006 du permis de **TROIS-LAGUNES**, N 561 (VERMILION REP) par lettre de désistement du 15.03.2006 à la demande de prolongation.



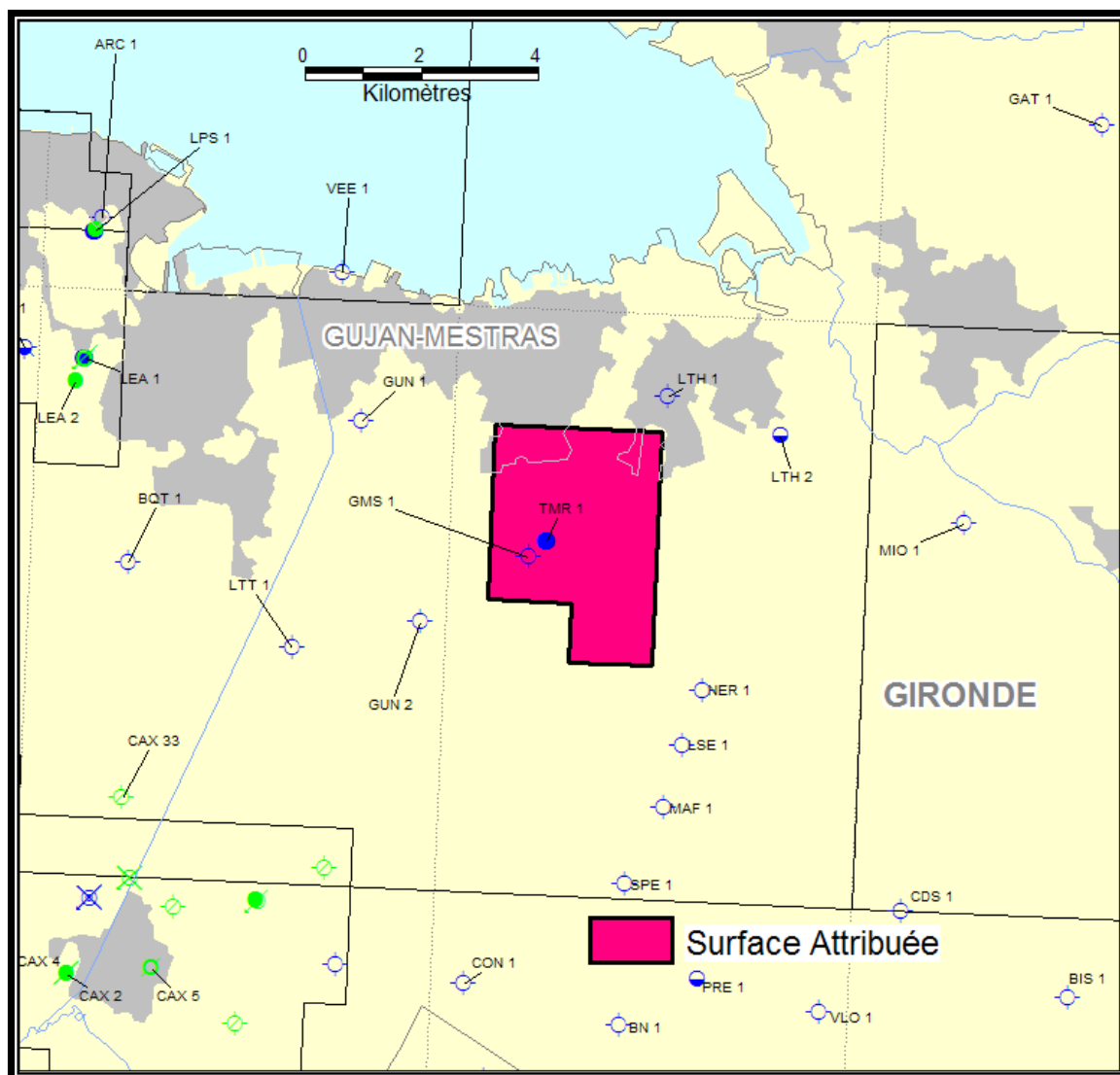
LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1523 LONS LE SAUNIER
PÉTITIONNAIRE	: EUROPEAN GAS LIMITED
DATE DE PÉTITION	: 22.07.2005
DATE DE RECEVABILITÉ	: 27.03.2006
SURFACE SOLLICITÉE (km ²)	: 3740
VALIDITÉ DEMANDÉE (années)	: 5



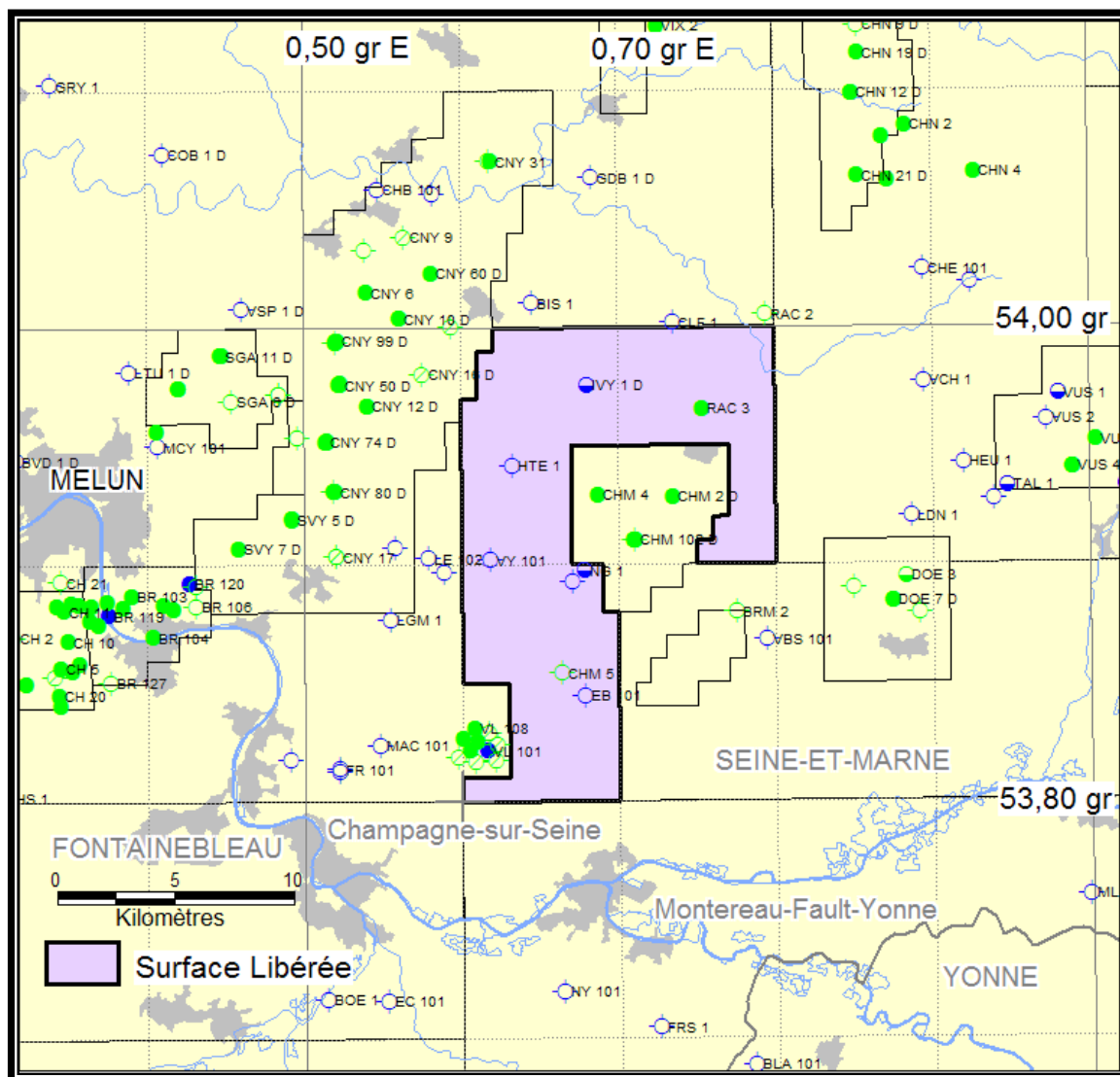
LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DE LA CONCESSION	: C 71 ANDOINS
TITULAIRE	: TOTAL EPF
DATE DE LA DEMANDE	: 10.02.2004
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 05.04.2006
SUPERFICIE (km ²)	: 13,2
VALIDITÉ DEMANDÉE (années)	: 10



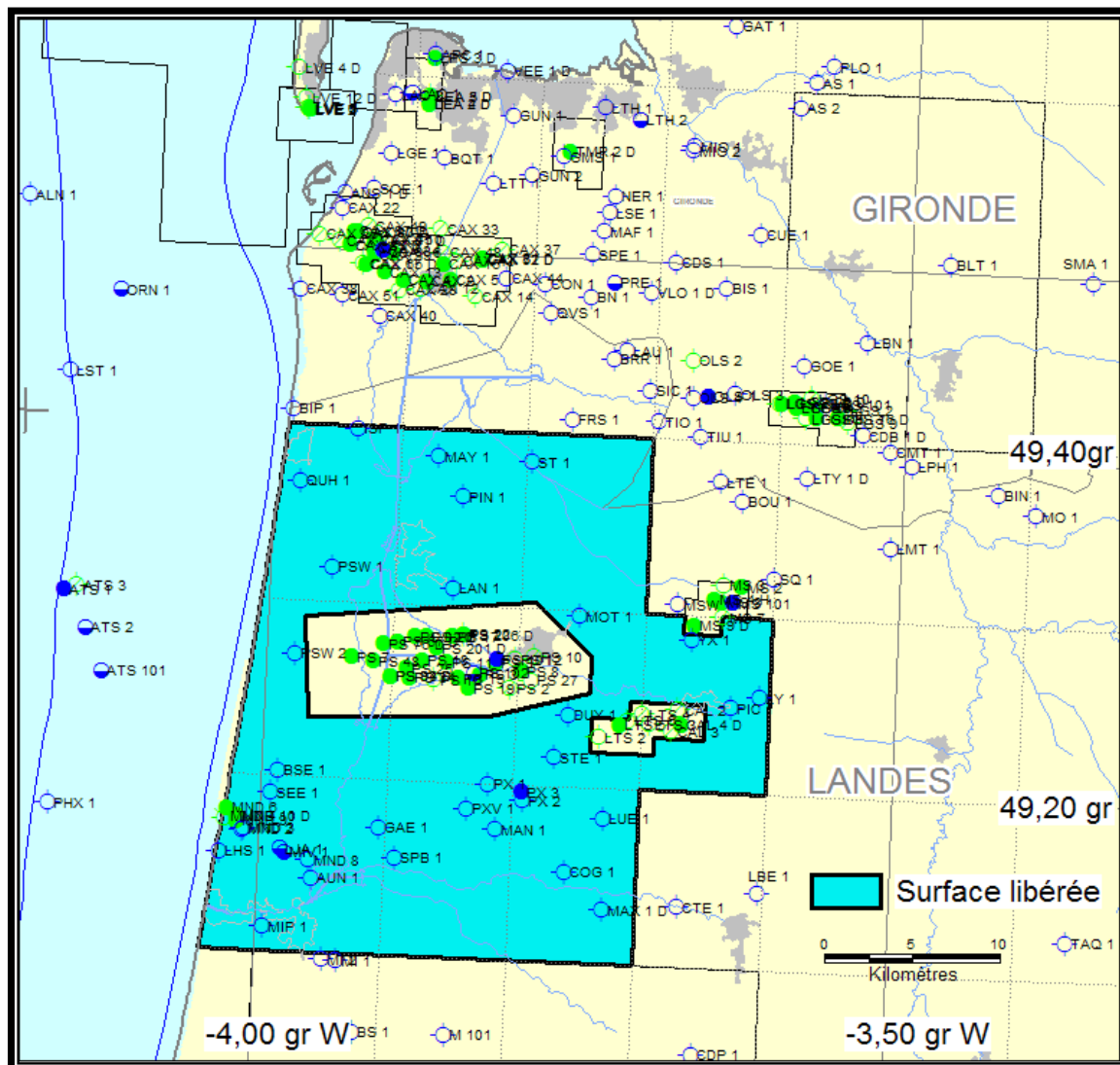
LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DE LA CONCESSION	: C 72 TAMARIS
TITULAIRES	: ESSO REP, LUNDIN GASCOGNE
DATE DE LA DEMANDE	: 02.08.2002
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 05.04.2006
SUPERFICIE (km ²)	: 10
VALIDITÉ DEMANDÉE (années)	: 15



LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DU PERMIS EXPIRÉ	: N 558 NANGIS
TITULAIRE	: TOREADOR ENERGY FRANCE
SURFACE LIBÉRÉE (km²)	: 173
OBSERVATIONS	: Expiration le 06.07.2005



LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DU PERMIS EXPIRÉ	: N 561 LES TROIS LAGUNES
TITULAIRE	: VERMILION REP
SURFACE LIBÉRÉE (km²)	: 641
OBSERVATIONS	: Expiration le 22.07.2005

ACTIVITE DE GEOPHYSIQUE

ACTIVITÉ D'ACQUISITION SISMIQUE EN AVRIL 2006

<i>Permis</i>	<i>Opérateur</i>	<i>Contracteur / Navire</i>	<i>Carottages VT</i>	<i>début</i>	<i>fin</i>
<i>st Just en Brie (Bassin parisien)</i>	<i>VERMILION REP</i>	<i>CGG</i>	<i>8 carottages prévus (*)</i>	<i>20/04/2006</i>	<i>En cours</i>

(*) En complément de la campagne sismique enregistrée en octobre-novembre 2005.

ACTIVITE DE FORAGE

NOUVELLES IMPLANTATIONS

Bassin	Operateur	N° Permis	Gisement / Sondage		N° BEPH	Département	Coordonnées	
			N° Puits	Type de sondage			LAMBERT	GRADES
			Point de grille				Surface	ALTITUDE
PARISIEN	VERMILION	N 560	LA TORCHE LTO 8D	X	-14-4564	77	X : 660,079 Y : 2406,220 XOBJ : 659,519 YOBJ : 2407,045	X : 54,0659 Y : 0,8974 ZTAB : 149 ZSOL : 142,3

ÉTAT D'AVANCEMENT DES FORAGES D'EXPLORATION ET D'EXTENSION-DÉVELOPPEMENT

Bassin	Operateur	N° Permis	Gisement / Sondage		Contracteur Appareil	Date Début	Objectifs	Profondeur Départ	Niveau atteint
			N° Puits	Type				N° BEPH	Profondeur Atteinte
PARISIEN	VERMILION	N 560	LA TORCHE LTO 8D X	-14-4564	COFOR MAS 3000	01/04/2006 14/04/2006	TRIAS	0 2926 CF	TRIAS En attente

Types de forages :

W = exploration, O = exploration secondaire, X = extension, D = développement, I = injection, A = auxiliaire

ACTIVITE DE PRODUCTION

INTERVENTIONS SUR LES PUITIS

(mars 2006)

Bassin	Opérateur	Gisement	Puits	Conditions précédentes	Travaux réalisés	Débit huile/gaz m3/jour	BSW %	
ALSACE	GEOPETROL	SCHELMENBERG	SLM 1	Baisse de production	Changement Pompe de fond			
AQUITAIN	TEPF	LACQ SUPERIEUR	LA 83	Bouché aux asphaltennes	Attente intervention			
		MEILLON	SFT 5	Communication tubing annulaire	Attente intervention			
	SFT 7		Débit nul	Fermeture du puits				
	VERMILION	PARENTIS	PS 207	PU en panne	Remplacement garniture de pompe et pompe de fond			
			PS 29	Puits à l'arrêt	Réactivation et descente PCI			
PS 80	Puits à l'arrêt	Réactivation et remise en prod						
PARISIEN	ESSO	CHAUNOY	CNY 89	Fuite garniture d'injection	Réparation à l'identique	520		
	LUNDIN	VILLEPERDUE	SOUDRON	SDN 8		Fracturations		
			VPU 117	Fuite packer			100	
			VPU 141		Reforage bouchon ciment de tête			
			VPU 142	Echec repêchage poisson	Fraisage tête de poisson			
			VPU 173		Conversion en injecteur			
			VPU 176		Repêchage BP gonflable			
			VPU 181	Paraffine				
			VPU 19	Paraffine				
			VPU 33		Désancrage packer			
			VPU 88		Remise en prod sous packer apres fishing			
	PETROREP	COULOMMES	BG 41		Changement tubing et remise en prod			
		L'ILE DU GORD	IDG 5		Changement pompe			
	IDG 6			Changement pompe				
	SMP	SAINT MARTIN B.	SMB 7	Fermé, attente W/O	Cimentation à la cuillère	traces	99%	
			SMB 9	W/O en cours	Mise en production	5	45	
	TOREADOR	CHATEAU RENARD	CR 43	Baisse de production	Réparation à l'identique			
			CY 60	Puits à l'arrêt	Changement crépine			
		CHUELLES	CHU 101	Puits à l'arrêt	Mise en place PCP			
			CHU 145	Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique			
		SAINT-FIRMIN	SF 204	Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique			
	SF 41	Baisse de production	Réparation à l'identique					
	VERMILION	DONNEMARIE	DOE 2	En production	Acidification pour maintenance			
		LA TORCHE	LTO 3	PCI en panne	Remplacement PCI			
			LTO 5	Nouveau puits	Complétion et mise en production			

PÉTROLE BRUT

DIREM-BEPH

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN TONNES	
			mars-06	CUMULÉ 2006
ALSACE	GÉOPÉTROL	ESCHAU	128	359
		SCHEIBENHARD	376	1 071
		SCHELMENBERG	136	396
		TOTAL	641	1 826
	OELWEG	MUEHLWEG	59	187
TOTAL ALSACE			700	2 013
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ SUPÉRIEUR	857	2 325
		LAGRAVE	4 070	12 562
		PÉCORADE	2 444	8 076
		VIC BILH	2 518	7 649
		TOTAL	9 889	30 612
	ESSO REP	CAZAUX	3 984	11 493
		COURBEY	3 427	9 942
		LES ARBOUSIERS	938	2 606
		LES MIMOSAS	818	4 987
		LES PINS	3 402	10 320
		TAMARIS	25	78
		TOTAL	12 594	39 426
	GÉOPÉTROL	BONREPOS	4	14
		CASTÉRA-LOU	991	2 884
		MONTASTRUC	349	1 033
		TOTAL	1 345	3 931
VERMILION REP	CABEIL	87	255	
	LUCATS	19	54	
	LUGOS	1 841	4 813	
	MOTHES	413	1 155	
	PARENTIS	12 096	35 262	
	TOTAL	14 456	41 539	
TOTAL AQUITAINE			38 283	115 508
BASSIN PARISIEN	TOTAL E&P France	ITTEVILLE	8 538	24 396
		LA CROIX-BLANCHE	1 499	4 761
		VERT-LE-GRAND	1 884	5 626
		VERT-LE-PETIT	139	392
		TOTAL	12 060	35 175
	ESSO REP	CHAUNOY	5 978	18 364
	GÉOPÉTROL	BAGNEAUX	90	296
		BRIE	119	346
		FONTAINE-AU-BRON	923	2 658
		LA VIGNOTTE	163	441
		NESLES	0	0
		PÉZARCHES	216	606
		SAINT-GERMAIN	309	856
		SIVRY	324	928
		TOTAL	2 142	6 131
	LUNDIN	COURDEMANGES	284	799
		DOMMARTIN-LETTRE	1 333	3 868
		FAB SUD	96	289
		GRANDVILLE	1 573	4 539
		GRANDVILLE EST	364	890
		HAUTEFEUILLE	156	447
		LA MOTTE NOIRE	216	681
		MERISIERS	594	1 853
SOUDRON		1 660	4 836	
LA TONNELLE		112	284	
VERT-LA-GRAVELLE		499	1 367	
VILLEPERDUE	6 105	17 858		
	TOTAL	12 992	37 711	
TOREADOR ENERGY France	CHARMOTTES	2 132	6 567	
	CHÂTEAU-RENARD	860	2 386	
	CHUELLES	882	2 582	
	COURTENAY	687	1 851	
	SAINT-FIRMIN	1 266	3 795	
	TOTAL	5 826	17 180	
PÉTROREP	BÉCHEVRET	57	60	
	COULOMMES	399	842	
	L'ILE DU GORD	571	1 720	
	MONTLEVÉE	77	147	
	TOTAL	1 104	2 769	
SMP	ST-MARTIN-DE-BOSSENAY	271	817	
VERMILION REP	BRÉMONDERIE	84	242	
	CHAMPOTRAN	3 731	10 927	
	DONNEMARIE	152	448	
	LA TORCHE	2 422	7 856	
	MALNOUE	1 044	2 968	
	SAINT LAZARE	336	1 273	
	VULAINES	1 027	3 027	
	TOTAL	8 796	26 742	
TOTAL BASSIN DE PARIS			49 169	144 888
TOTAL FRANCE			88 152	262 409

GAZ BRUT

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN 10 ³ m ³	
			mars.06	CUMULÉ 2006
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ANDOINS	0	0
		LACQ PROFOND	107 814	325 862
		LE LANOT	8 030	18 114
		MEILLON	22 496	75 755
		PÉCORADE	4 870	12 755
		ROUSSE	4 838	13 530
		VIC BILH	4 856	13 784
		TOTAL	152 904	459 800
	VERMILION REP	PARENTIS	635	1 966
		TOTAL	635	1 966
TOTAL AQUITAINE			153 539	461 766
BASSIN PARISIEN	ESSO REP	CHAUNOY	206	626
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	1 994	1 994
	GAZONOR	DÉSIRÉE	215	428
		POISSONNIÈRE	7 574	26 438
		TOTAL	7 790	26 866
TOTAL BASSIN PARISIEN			9 990	29 486
TOTAL FRANCE			163 529	491 252

GAZ COMMERCIALISÉ

DIREM-BEPH

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	CENTRE DE TRAITEMENT	PRODUCTION EN 10 ³ m ³	
			mars.06	CUMULÉ 2006
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ	96 945	284 166
		TOTAL	96 945	284 166
		TOTAL AQUITAINE		
BASSIN PARISIEN	ESSO REP	CHAUNOY	0	0
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	1 988	1 988
	GAZONOR	DÉSIRÉE	215	428
		POISSONNIÈRE	7 321	25 660
		TOTAL	7 537	26 087
TOTAL BASSIN PARISIEN			9 525	28 076
TOTAL FRANCE			106 469	312 241

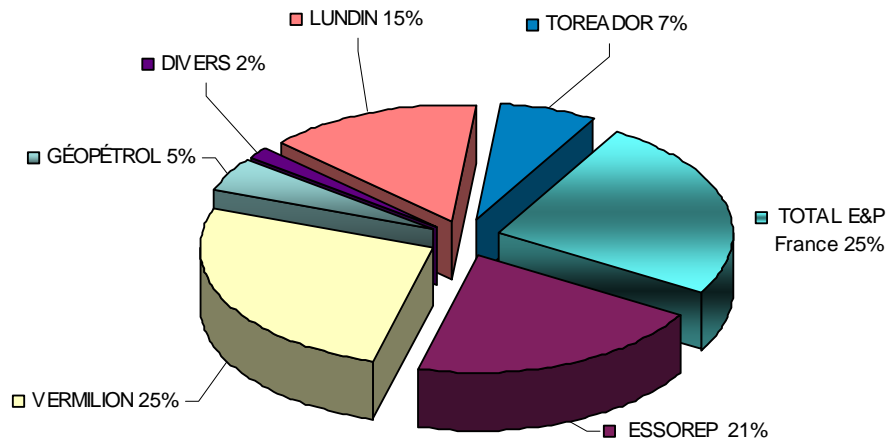
HYDROCARBURES EXTRAITS DU GAZ NATUREL

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			mars.06	CUMULÉ 2006
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ESSENCES/CONDENSAT	4486	13227
TOTAL FRANCE			4486	13227

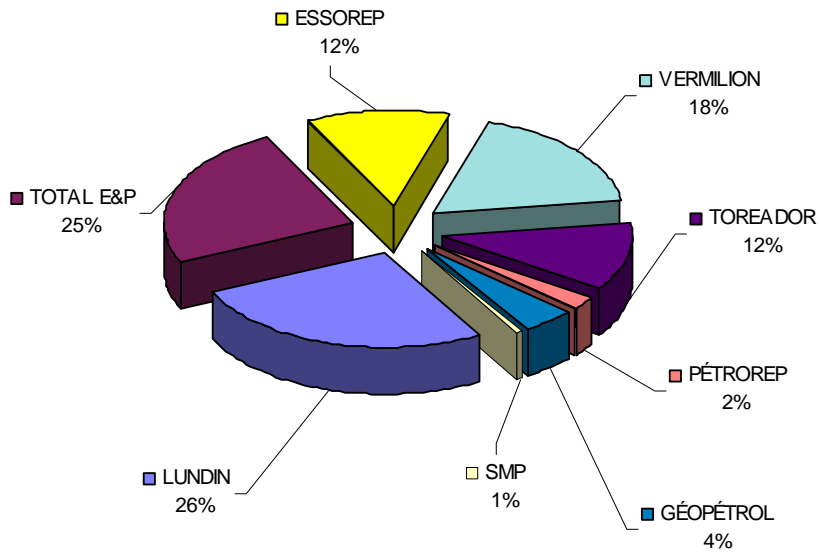
PRODUIT CONNEXE

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			mars.06	CUMULÉ 2006
AQUITAINE	TOTAL E&P France	SOUFRE	33 230	95 268

Répartition de la production française de pétrole brut en France par société en mars 2006



Répartition de la production de pétrole brut dans le Bassin Parisien en mars 2006



Répartition de la production de pétrole brut dans le Bassin Aquitain en mars 2006

