

**BUREAU EXPLORATION-PRODUCTION  
DES HYDROCARBURES**

**BULLETIN MENSUEL  
D'INFORMATION**

**SEPTEMBRE 2006**

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

***DGEMP/DIREM/1ère sous-Direction, BEPH***

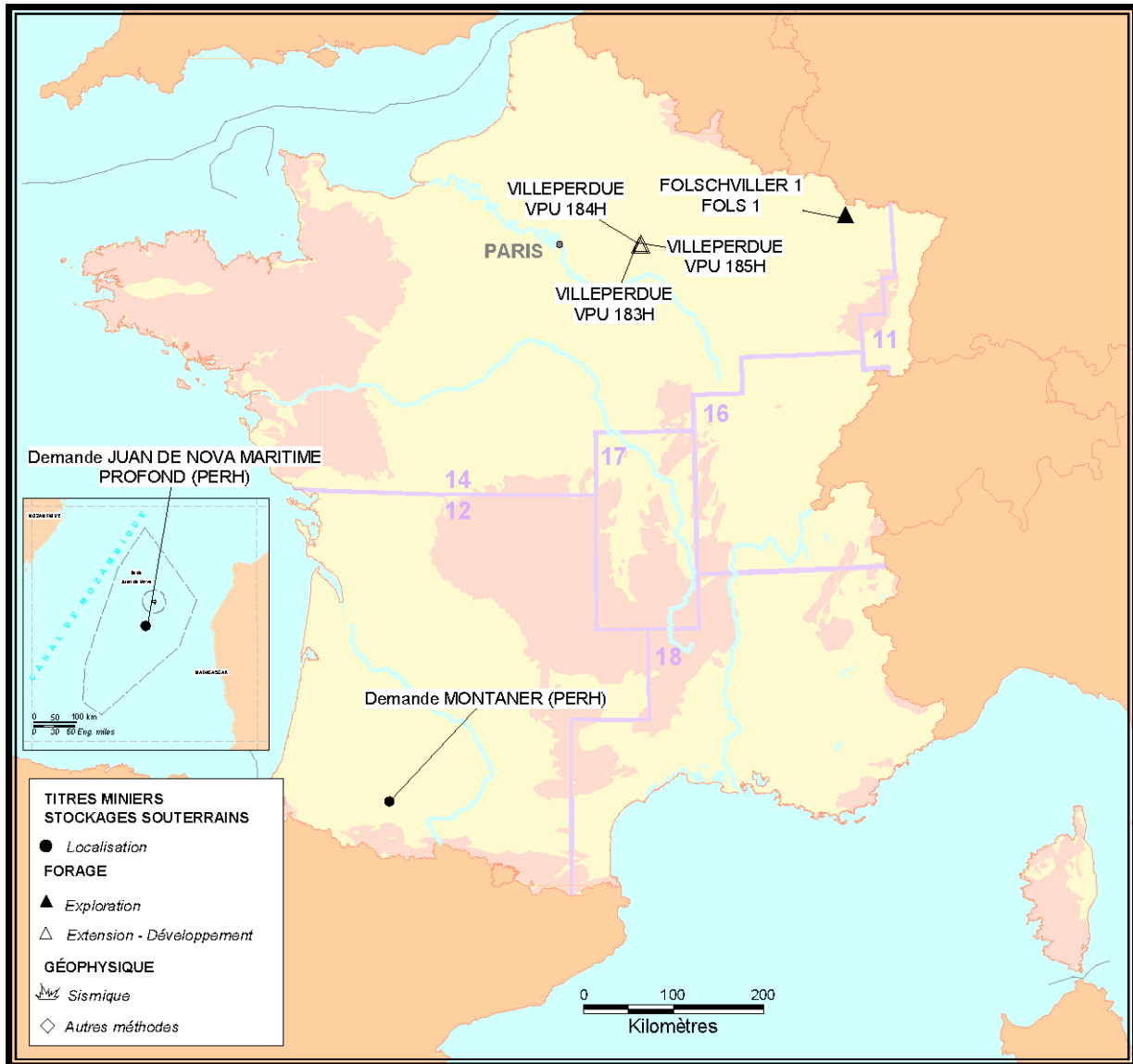
***41, Boulevard Vincent Auriol - 75703 Paris cedex 13 Tél 01 53 94 14 81 - Fax 01 53 94 14 40***

***beph.dgemp@industrie.gouv.fr***

***www.industrie.gouv.fr/energie/petrole/beph.htm***



## 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	

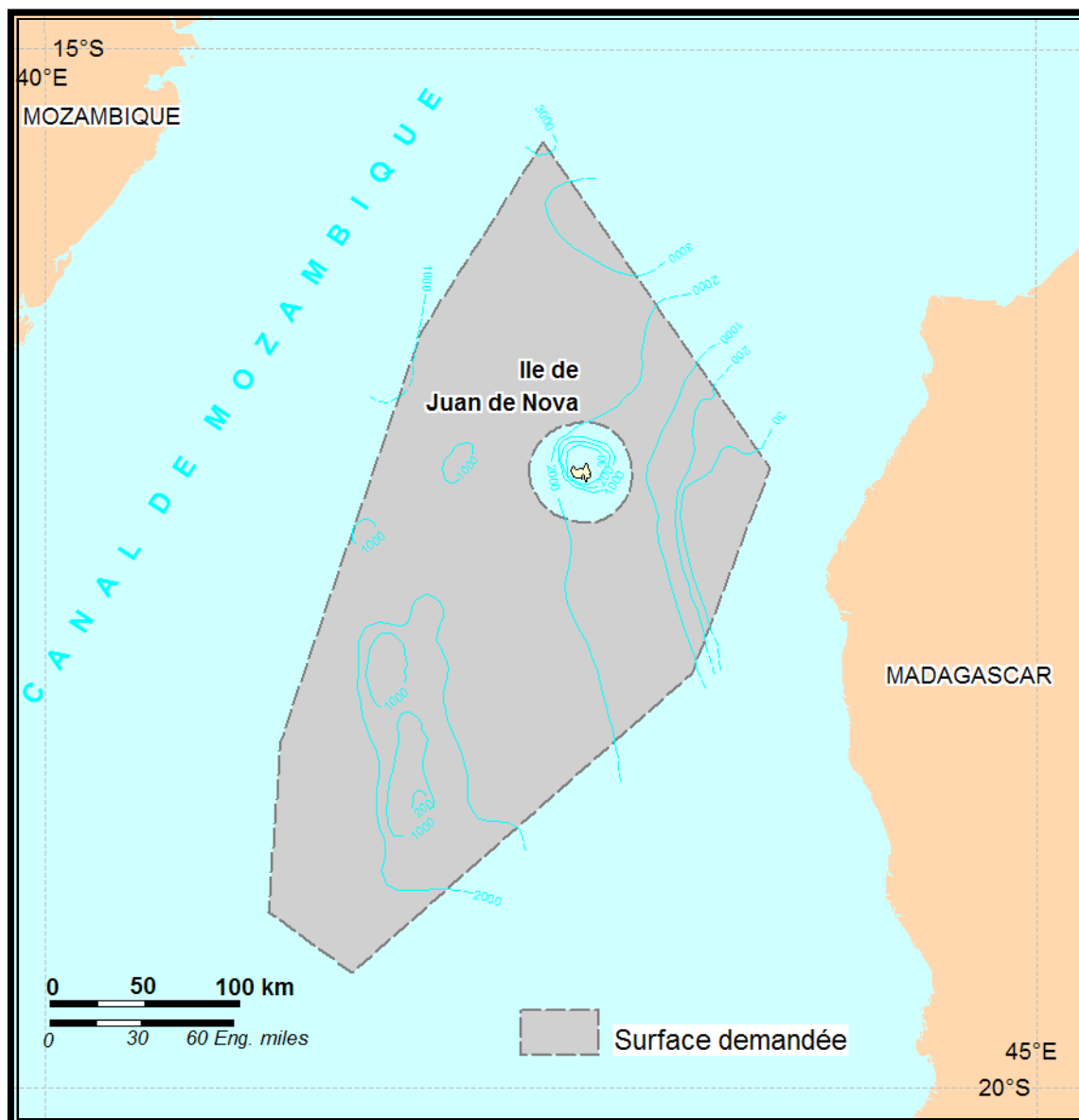
# DOMAINE MINIER

## DEMANDE DE PERMIS DE RECHERCHES

<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>PÉTITIONNAIRES</i>
1529	-	JUAN DE NOVA MARITIME PROFOND	MAREX PETROLEUM CORPORATION
1530	12	MONTANER	CELTIQUE PETROLEUM ENERGIE LIMITED

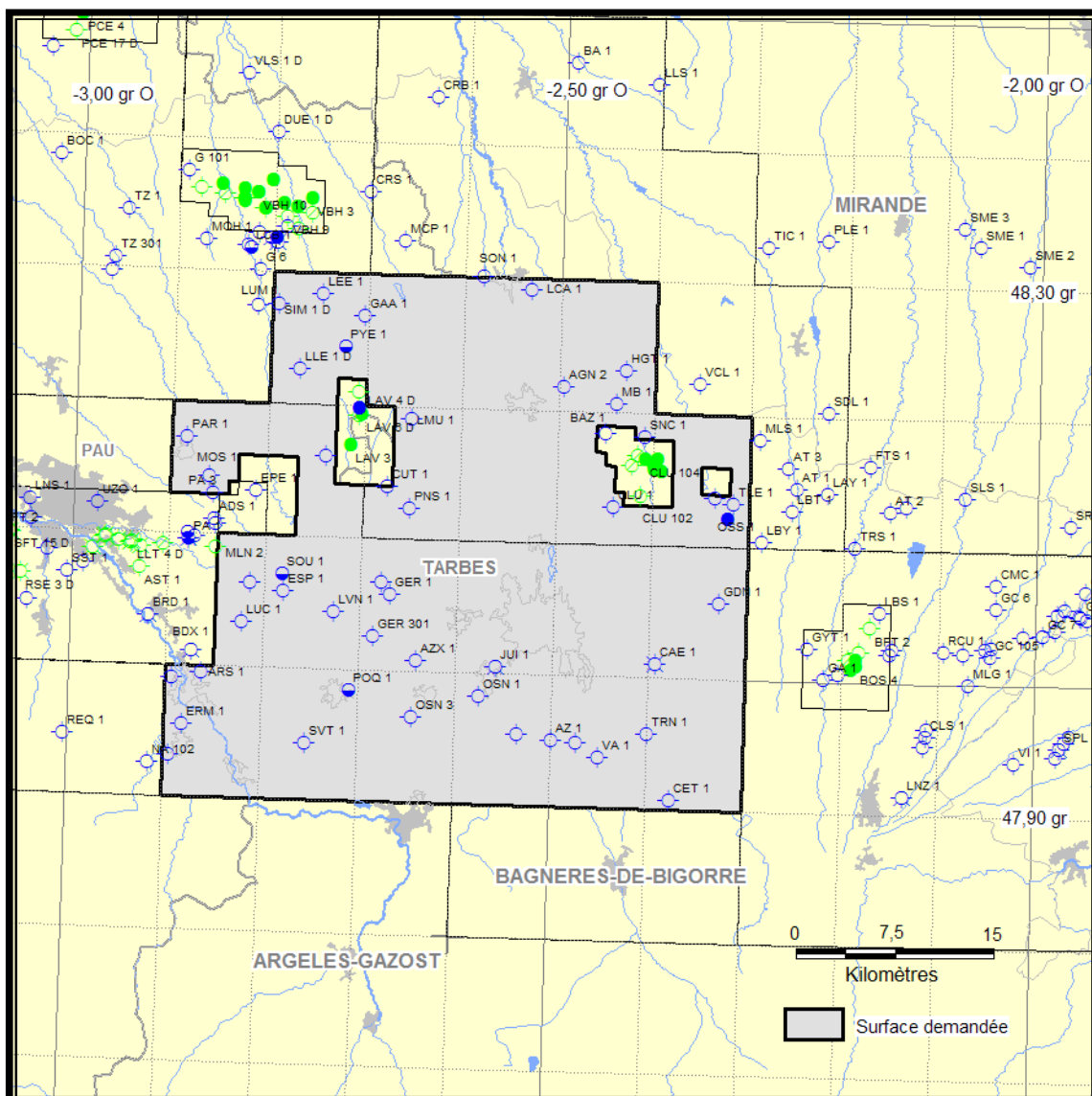
## INFORMATIONS DIVERSES

- Mutation des permis de recherches de **SAINT-ETIENNE, M 574** de **GAZ DE GARDANNE, M 575** et de **BLEUE LORRAINE M 576** (HERITAGE PETROLEUM PLC) par arrêté du 18.08.2006 (J.O.R.F. du 01.09.2006) au profit de HERITAGE PETROLEUM PLC, EUROPEAN GAS LIMITED.



LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1529 JUAN DE NOVA MARITIME PROFOND
PÉTITIONNAIRES	: MAREX, ROC OIL
DATE DE PÉTITION	: 10.04.2006
DATE DE RECEVABILITÉ	: 30.08.2006
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 30.09.2006
SURFACE SOLLICITÉE (km <sup>2</sup> )	: 62000
VALIDITÉ DEMANDÉE (années)	: 5



LÉGENDE DE LA CARTE : VOIR PAGE 4

N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS : 1530 MONTANER  
 PÉTITIONNAIRE : CELTIQUE PETROLEUM ENERGIE Ltd  
 DATE DE PÉTITION : 16.05.2006  
 DATE DE RECEVABILITÉ : 21.09.2006  
 SURFACE SOLLICITÉE (km²) : 1471  
 VALIDITÉ DEMANDÉE (années) : 5  
 OBSERVATION : En concurrence totale avec les demandes de Tarbes-Val-d'Adour, et Gers.

**Liste des demandes de permis exclusifs de recherches en cours d'instruction  
au 30/09/2006 (\*)**

Numéro Situation (**) Surface	Nom Pétitionnaires(s)	Pétition Receva- bilité	JO France JO Europ.	Fin concurr.	Observations
DP-1506 METR T - 12 173km <sup>2</sup>	<b>Carret</b> VERMILION EMERAUDE, LUNDIN GASCOGNE	17/11/2004 19/01/2005	27/05/2005 28/04/2005	<b>28/07/2005</b>	Demande partiellement en mer.
DP-1507 METR M - 12 709km <sup>2</sup>	<b>Aquila</b> VERMILION REP, VERMILION EXPLORATION	18/12/2004 15/03/2005	20/08/2005 14/06/2005	<b>14/09/2005</b>	Demande partiellement à terre. Concurrence partielle (de fait) avec Arcachon Maritime
DP-1508 METR T - 14 588km <sup>2</sup>	<b>Etampes</b> GEOPETROL	17/01/2005 10/05/2005	01/10/2005 28/12/2005	<b>28/03/2006</b>	Concurrence (de fait) avec MALESHERBES blocs Nord.
DP-1510 METR T - 14 266,7 km <sup>2</sup>	<b>Malesherbes</b> TOREADOR ENERGY France	12/04/2005 26/07/2005	01/10/2005 28/12/2005	<b>28/03/2006</b>	Concurrence (de fait) avec ETAMPES blocs Nord.
DP-1511 METR M - 12 638km <sup>2</sup>	<b>Arcachon Maritime</b> ISLAND OIL & GAS plc,	04/03/2005 08/04/2005	20/08/2005 14/06/2005	<b>12/09/2005</b>	Concurrence partielle (de fait) avec Aquila
DP-1513 METR T - 12 726km <sup>2</sup>	<b>Claracq</b> CELTIQUE ENERGIE Ltd	18/03/2005 30/06/2005	29/07/2005 28/12/2005	<b>28/03/2006</b>	
DP-1514 METR T - 12 71 km <sup>2</sup>	<b>Lavignolle (extension)</b> MAREX, MAUREL & PROM	22/08/2005 16/09/2005	11/10/2005 28/12/2006	<b>28/03/2006</b>	
DP-1515 METR T - 14 528km <sup>2</sup>	<b>Bleue Lorraine Sud</b> EUROPEAN GAS Ltd	18/07/2005 21/09/2005	10/12/2005 27/03/2006	<b>25/06/2006</b>	
DP-1516 METR T - 14 538km <sup>2</sup>	<b>Montargis</b> ESSENCE DE PARIS	09/09/2005 25/10/2005	15/12/2005 03/02/2006	<b>03/05/2006</b>	Concurrence (de fait) avec FERRIERES
DP-1517 METR T - 14 335km <sup>2</sup>	<b>Rigny le Ferron</b> TOREADOR ENERGY France	12/07/2005 05/12/2005	10/12/2005 03/02/2006	<b>03/05/2006</b>	
DP-1518 METR T - 14 444km <sup>2</sup>	<b>Mairy</b> TOREADOR ENERGY France, LUNDIN	25/11/2005 24/01/2006	15/02/2006 08/03/2006	<b>06/06/2006</b>	
DP-1519 METR T - 14 134,26km <sup>2</sup>	<b>Joigny</b> TOREADOR ENERGY France	27/10/2005 03/01/2006	15/02/2006 08/03/2006	<b>06/06/2006</b>	
DP-1520 METR T - 12 1405km <sup>2</sup>	<b>Tarbes Val d'Adour</b> EUROPA OIL & GAS	20/10/2005 13/02/2006	12/03/2006 23/05/2006	<b>21/08/2006</b>	Concurrence partielle (de fait) avec GER et COTES DE GASCOGNE
DP-1521 METR T - 12 928km <sup>2</sup>	<b>Béarn des Gaves</b> EUROPA OIL & GAS	17/10/2005 13/02/2006	12/03/2006 23/05/2006	<b>21/08/2006</b>	
DP-1522 METR T - 12 1405km <sup>2</sup>	<b>Ger</b> EXCEED ENERGY France	24/10/2005 23/02/2006	18/03/2006 17/06/2006	<b>15/09/2006</b>	Concurrence partielle (de fait) avec TARBES VAL D'ADOUR et COTES DE GASCOGNE

(\*) Demandes déposées il y a moins de deux ans

(\*\*) METR = Métropole, DOM = Outre-Mer, T = terrestre, M = marin, 11 = Alsace, 12 = Aquitaine /G. de GASCOGNE, 14 = B. parisien / Manc / Atlantique, 16 = Jura, Bresse, Savoie, 18 = Sud-Est / Méditerranée

**Liste des demandes de permis exclusifs de recherches en cours d'instruction  
au 30/09/2006 (\*)**

<b>Numéro Situation (**) Surface</b>	<b>Nom Pétitionnaires(s)</b>	<b>Pétition Receva- bilité</b>	<b>JO France JO Europ.</b>	<b>Fin concurr.</b>	<b>Observations</b>
DP-1523 METR T - 16 3795km <sup>2</sup>	<b>Lons le saunier</b> EUROPEAN GAS Ltd	22/07/2005 27/03/2006	17/05/2006 14/07/2006	<b>12/10/2006</b>	
DP-1524 METR T - 11 200km <sup>2</sup>	<b>Soufflenheim</b> MILLENIUM GEO-VENTURE,	28/03/2006 08/06/2006	29/08/2006		
DP-1525 METR T - 14 403km <sup>2</sup>	<b>Ferrières</b> LUNDIN INTERNATIONAL,	28/02/2006 13/06/2006	11/08/2006		Concurrence partielle (de fait) avec MONTARGIS
DP-1526 METR T - 12 2184km <sup>2</sup>	<b>Saint Griède</b> GAS2GRID Ltd,	06/03/2006 29/06/2006			Concurrence (de droit) avec TARBES VAL D'ADOUR et COTES DE GASCOGNE.
DP-1527 METR T - 12 2104km <sup>2</sup>	<b>Côtes de Gascogne</b> TOTAL E&P France,	19/06/2006 30/06/2006			Concurrence (de droit) avec TARBES VAL D'ADOUR et GER
DP-1528 METR - 14 396km <sup>2</sup>	<b>Plivot</b> LUNDIN INT.	10/04/2006 03/07/2006			
DP-1529 DOM T - 62000km <sup>2</sup>	<b>Juan de Nova Maritime Profond</b> MAREX ROC OIL	10/04/2006 30/08/2006	30/09/2006		
DP-1530 METR T - 12 1190km <sup>2</sup>	<b>Montaner</b> CELTIQUE PETROLEUM ENERGIE Ltd	10/05/2006 21/09/2006			Concurrence avec TARBES VAL d'ADOUR, GER (de droit), COTES DE GASCOGNE et St GRIEDE (de fait)

(\*) Demandes déposées il y a moins de deux ans

(\*\*) METR = Métropole, DOM = Outre-Mer, T = terrestre, M = marin, 11 = Alsace, 12 = Aquitaine /G. de GASCOGNE, 14 = B. parisien / Manc / Atlantique, 16 = Jura, Bresse, Savoie, 18 = Sud-Est / Méditerranée



# ACTIVITÉ DE FORAGE

## NOUVELLES IMPLANTATIONS

Bassin	Operateur	N° Permis	Gisement / Sondage N° Puits Point de grille	Type de sondage	N° BEPH	Département	Coordonnées	
							LAMBERT	GRADES
							Surface Objectif ou fond	ALTITUDE
PARISIEN	LUNDIN	C029	VILLEPERDUE VPU 183H V05	D	14-4573-	51	X : 690,218	X : 54,2780
							Y : 2428,462	Y : 1,3692
							XOBJ : 690,48	ZTAB : 191,00
							YOBJ : 2 428,68	ZSOL : 185,00
PARISIEN	LUNDIN	C029	VILLEPERDUE VPU 185H U05	D	14-4575-	51	X : 690,223	X : 54,2764
							Y : 2428,462	Y : 1,0422
							XOBJ : 690,581	ZTAB : 191
							YOBJ : 2428,5248	ZSOL : 185

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

Bassin	Operateur	N° Permis	Gisement / Sondage		Contracteur	Date Début	Objectifs	Profondeur Départ	Niveau atteint
			N° Puits	N° BEPH					
				Type			Etat		
PARISIEN	European Gas Limited	M 576	FOLSCHVILLER 1 (*)	FOLS 1	COFOR	02/08/2006	WESTPHALIEN SUP.	1238	
			W	14-4572-	WIRTH B3 / B5			En cours	
PARISIEN	LUNDIN	C029	VILLEPERDUE	VPU 184H	SMP	29/08/2006	CALLOVIEN Inférieur	0	CALLOVIEN Inférieur
			D	14-4574-	SMP 5	27/09/2006		2007	Indices d'huile
								CF	
PARISIEN	LUNDIN	C029	VILLEPERDUE	VPU 183H	COFOR	01/09/2006	CALLOVIEN Inférieur	0	
			D	14-4573-	MAS 3000			2100	
								En cours	
PARISIEN	LUNDIN	C029	VILLEPERDUE	VPU 185H	COFOR	27/09/2006	CALLOVIEN Inférieur	0	
			D	14-4575-	MAS 3000			733	
								En cours	

(\*) : Folschviller 1A pour l'opérateur

# ACTIVITÉ DE PRODUCTION

## INTERVENTIONS SUR LES PUITS

(août 2006)

Bassin	Opérateur	Gisement	Puits	Conditions précédentes	Travaux réalisés	Débit huile/gaz m3/jour	BSW %
ALSACE	GEOPETROL	SCHEIBENHARD	NDL 201	Baisse de production	Changement de pompe		
			NDL 3	Baisse de production	Deux changements de pompe consécutifs (paraffine)		
AQUITAINE	EMERAUDE REP	CAZAUX	CAX 60	PU en panne	Remplacement garniture de pompe	34	
			CAX 83	PU en panne	Perforations complémentaires		
	GEOPETROL	CASTERA-LOU	CLU 110	Baisse de production	Changement de pompe		
			PECORADE	PCE 8		Acidification	122
	TEPF	VIC BILH	VBH 3	Rupture du train de pompage	Réparation à l'identique		
			VBH 5	Casse PU en mars	Réparation à l'identique		
	VERMILION REP	MOTHESES	MS 1	PCI en panne	Reforage tubing et packer		
			PS 209	PCI en panne	Réparation à l'identique		
	PARENTIS	PS 4	PU en panne	Remplacement garniture de pompe aux tiges			
PARISIEN	EMERAUDE REP	CHAUNOY	CNY 440	Puits injecteur en panne	Perforations complémentaires et acidification		
			CNY 79	Puits injecteur en panne	Nettoyage et acidification du puits		
	GEOPETROL	SIVRY	SVY 2	Puits stoppé en avril	Attente intervention		
			SDN 106		Cold water frac		
	LUNDIN	SOUDRON	SDN 109	Casse	Remplacement pompe		
			SDN 11	Puits à l'arrêt	Scrappage et ancrage packer		
			SDN 111		Cold water frac		
			SDN 115	Puits Injecteur	Remplacement packer		
			SDN 8	Rupture corps de tige	Réparation à l'identique		
			VPU 107	Tubing percé	Réparation à l'identique		
		VILLEPERDUE	VPU 113		Réparation à l'identique		
			VPU 115	Tubing percé	Réparation à l'identique		
			VPU 163		Changement packer et tubing		
			VPU 166	Casse	Réparation à l'identique		
			VPU 175	Casse	Réparation à l'identique		
			VPU 32	Tubing percé	Réparation à l'identique		
	PETROREP	BECHEVRET	BCV 2	Puits à l'arrêt pour changement de pompe	Attente intervention		
	SMP	SAINT MARTIN B.	SMB 6	Nouveau puits	Complétion et mise en production après forage		
			SMB 7	Nouveau puits	Complétion et mise en production après forage	60	
	TEPF	ITTEVILLE	ITV 10	Nouveau puits	Complétion	241	
	TOREADOR	CHATEAU RENARD	CR 158	Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique		
			CR 3	Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique		
		CHUELLES	CHU 23	Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique		
			CHU 24	Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique		
			CY 18	Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique		
		COURTENAY	CY 31	Puits à l'arrêt	Conversion en PCP		
			CY 35	Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique		
CY 37			Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique			
SAINT-FIRMIN		SF 10	Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique			
		SF 12	Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique			
		SF 38	Puits à l'arrêt	Réparation à l'identique			
VERMILION REP		CHAMPOTRAN	SF 59	Baisse de production	Conversion en PCP		
	CHN 24		PU en panne	Remplacement garniture de pompe			

## PÉTROLE BRUT

DIREM-BEPH

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN TONNES	
			août-06	CUMULE 2006
ALSACE	GÉOPÉTROL	ESCHAU	126	837
		SCHEIBENHARD	240	2 646
		SCHELMENBERG	133	1 068
		TOTAL	500	4 551
	OELWEG	MUEHLWEG	0	320
<b>TOTAL ALSACE</b>			<b>500</b>	<b>4 871</b>
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ SUPÉRIEUR	783	5 514
		LAGRAVE	4 369	32 460
		PÉCORADE	2 208	20 745
		VIC BILH	2 123	19 629
		TOTAL	9 483	78 348
	VERMILION EMERAUDE REP	CAZAUX	4 596	32 623
		COURBEY	3 279	26 221
		LES ARBOUSIERS	900	7 202
		LES MIMOSAS	1 056	11 113
		LES PINS	3 595	26 866
		TOTAL	13 426	104 128
	GÉOPÉTROL	BONREPOS	27	106
		CASTÈRA-LOU	977	7 395
		MONTASTRUC	297	2 572
		TOTAL	1 302	10 072
	VERMILION REP	CABEIL	93	699
LUCATS		121	480	
LUGOS		1 662	13 257	
MOTHES		469	3 694	
PARENTIS		12 140	95 445	
	TOTAL	14 484	113 573	
<b>TOTAL AQUITAINE</b>			<b>38 695</b>	<b>306 121</b>
BASSIN PARISIEN	TOTAL E&P France	ITTEVILLE	8 149	67 133
		LA CROIX-BLANCHE	1 941	11 348
		VERT-LE-GRAND	1 962	14 772
		VERT-LE-PETIT	136	1 060
		TOTAL	12 188	94 313
	VERMILION EMERAUDE REP	CHAUNOY	6 202	47 397
	GÉOPÉTROL	BAGNEAUX	102	806
		BRIE	100	898
		FONTAINE-AU-BRON	923	7 266
		LA VIGNOTTE	185	1 312
		NESLES	0	0
		PÉZARCHES	219	1 736
		SAINT-GERMAIN	280	2 319
		SIVRY	251	2 223
		TOTAL	2 060	16 559
	LUNDIN	COURDEMANGES	499	2 788
		DOMMARTIN-LÉTTRE	1 251	10 015
		FAB SUD	105	746
		GRANDVILLE	1 808	14 512
		HAUTEFEUILLE	174	1 252
		LA MOTTE NOIRE	14	1 130
		MERISIERS	542	4 601
		SOUDRON	2 000	14 213
LA TONNELLE		99	649	
VERT-LA-GRAVELLE	744	4 355		
VILLEPERDUE	5 835	47 063		
	TOTAL	13 071	101 325	
TOREADOR ENERGY France	CHARMOTTES	1 412	13 365	
	CHÂTEAU-RENARD	874	6 911	
	CHUELLES	859	6 723	
	COURTENAY	711	5 213	
	SAINT-FIRMIN	1 210	10 253	
	TOTAL	5 066	42 465	
PÉTROREP	BÉCHEVRET	0	276	
	COULOMMES	431	2 891	
	L'ILE DU GORD	612	4 796	
	MONTLEVÉE	30	234	
	TOTAL	1 073	8 197	
S M P	ST-MARTIN-DE-BOSSENEY	610	2 809	
VERMILION REP	BREMONDERIE	81	653	
	CHAMPOTRAN	3 379	28 954	
	DONNEMARIE	130	1 017	
	LA TORCHE	3 120	24 394	
	MALNOUE	957	7 663	
	SAINT LAZARE	178	2 377	
VULAINES	951	7 830		
	TOTAL	8 795	72 889	
<b>TOTAL BASSIN DE PARIS</b>			<b>49 065</b>	<b>385 954</b>
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>88 259</b>	<b>696 946</b>

**GAZ BRUT**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	
			août.06	CUMULE 2006
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ANDOINS	0	0
		LACQ PROFOND	115 228	879 721
		LE LANOT	5 872	51 864
		MEILLON	18 684	169 007
		PECORADE	4 773	37 828
		ROUSSE	3 098	26 372
		VIC BILH	4 215	34 822
	TOTAL	151 870	1 199 613	
	VERMILION REP	PARENTIS	543	5 254
	TOTAL	543	5 254	
<b>TOTAL AQUITAINE</b>			<b>152 413</b>	<b>1 204 867</b>
BASSIN PARISIEN	VERMILION			
	EMERAUDE REP	CHAUNOY	210	1 608
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	3 180
	GAZONOR	DÉSIRÉE	461	2 924
		POISSONNIÈRE	3 282	49 974
TOTAL		3 743	52 899	
<b>TOTAL BASSIN PARISIEN</b>			<b>3 953</b>	<b>57 686</b>
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>156 366</b>	<b>1 262 553</b>

**GAZ COMMERCIALISÉ**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	CENTRE DE TRAITEMENT	PRODUCTION EN 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	
			août.06	CUMULE 2006
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ	92 650	737 466
		TOTAL	92 650	737 466
		<b>TOTAL AQUITAINE</b>	<b>92 650</b>	<b>737 466</b>
BASSIN PARISIEN	VERMILION			
	EMERAUDE REP	CHAUNOY	0	0
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	3 170
	GAZONOR	DÉSIRÉE	461	2 924
		POISSONNIÈRE	3 282	48 760
TOTAL		3 743	51 684	
<b>TOTAL BASSIN PARISIEN</b>			<b>3 743</b>	<b>54 854</b>
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>96 393</b>	<b>792 319</b>

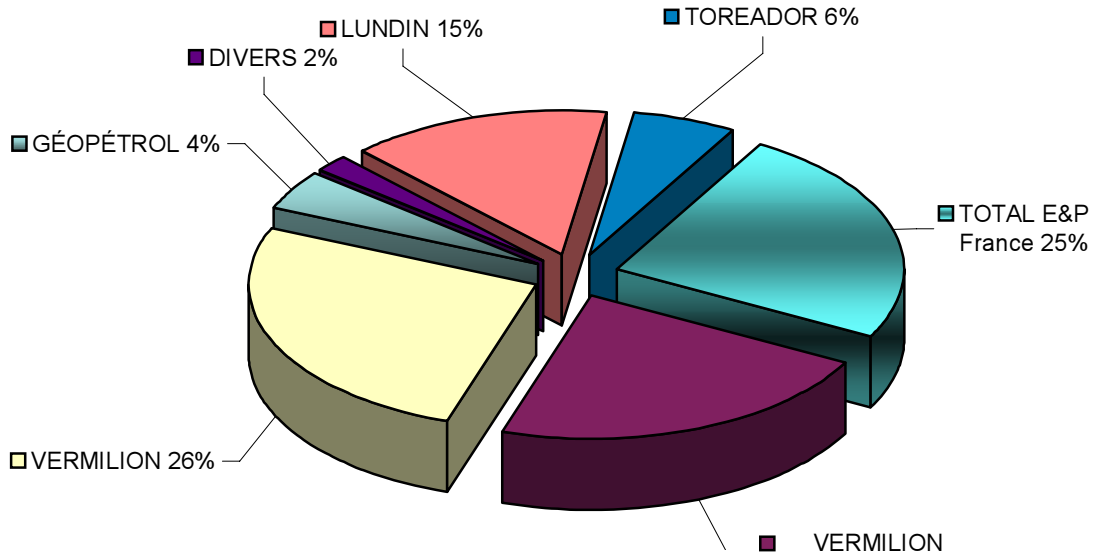
**HYDROCARBURES EXTRAITS DU GAZ NATUREL**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			août.06	CUMULE 2006
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ESSENCES/CONDENSAT	4271	32302
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>4271</b>	<b>32302</b>

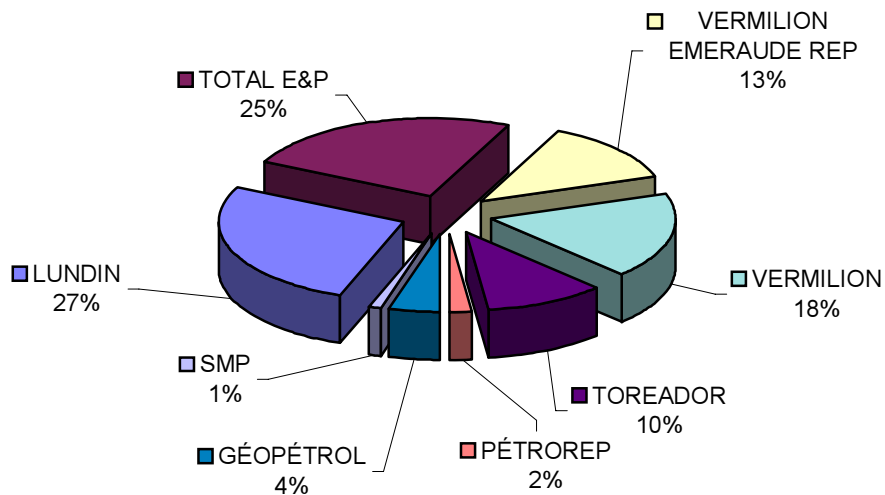
**PRODUIT CONNEXE**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			août.06	CUMULE 2006
AQUITAINE	TOTAL E&P France	SOUFRE	29 606	252 230

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



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



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

