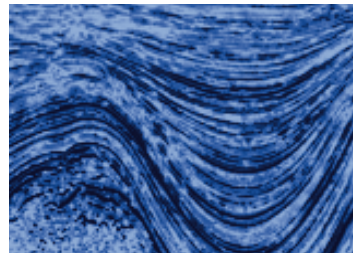
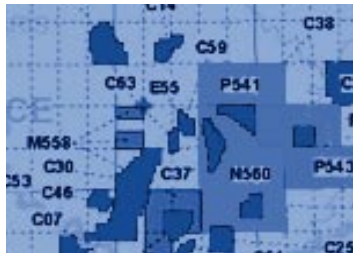


Bulletin d'information du BEPH

mai 2007
n° 5



**DIRECTION GÉNÉRALE DE L'ÉNERGIE
ET DES MATIÈRES PREMIÈRES**
**DIRECTION DES RESSOURCES
ÉNERGÉTIQUES ET MINÉRALES**
bureau exploration-production
des hydrocarbures (BEPH)

BUREAU EXPLORATION-PRODUCTION DES HYDROCARBURES

BULLETIN D'INFORMATION DU BEPH

MAI 2007

-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

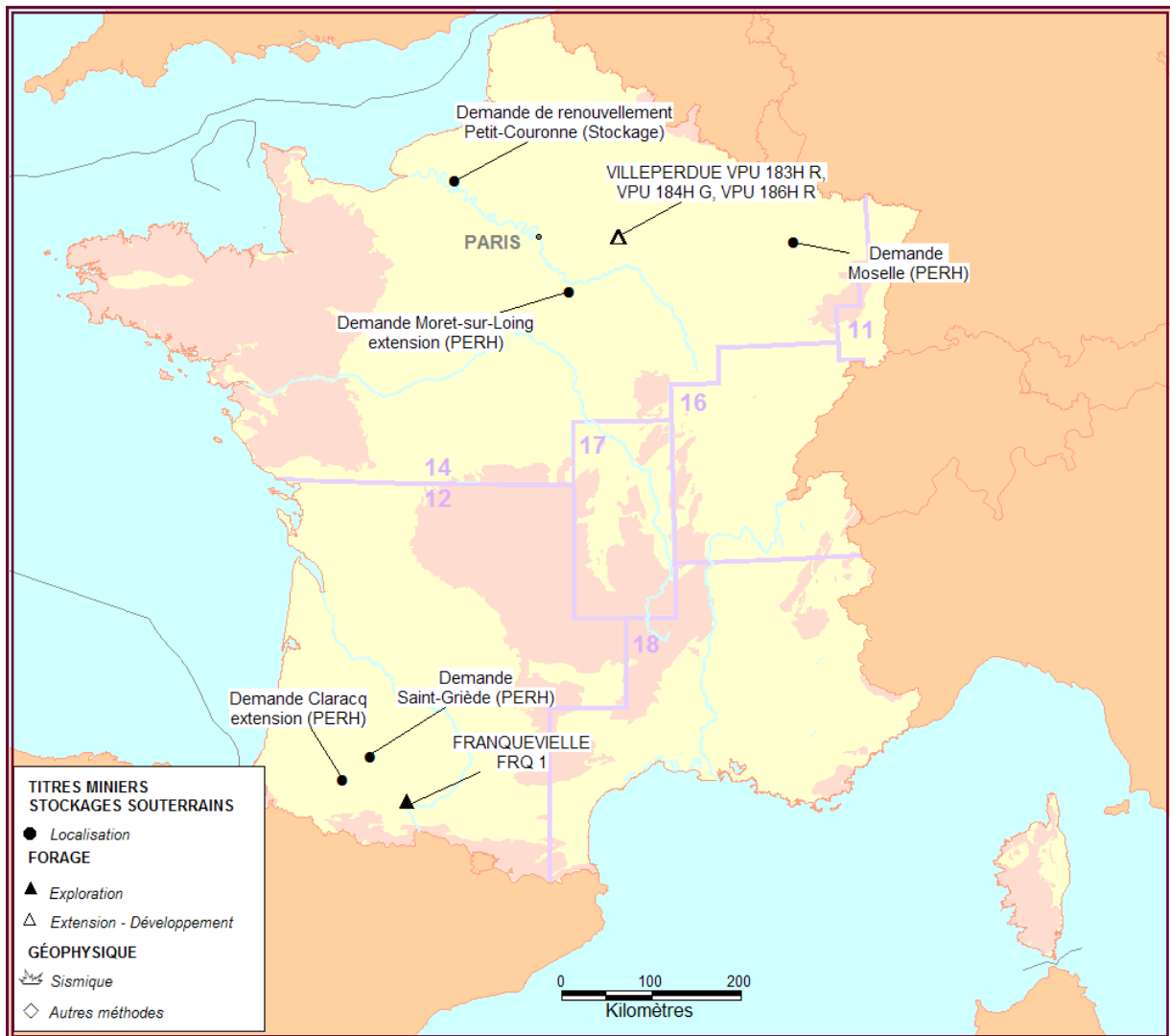
SYNOPTIQUE MENSUEL MAI 2007

Voir page du bulletin		JANVIER	FEBVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DECEMBRE
		5	Domaine minier										
	<i>Exploration</i>												
	Demandes recevables	2		3		2							
	Demandes de prolongation												
	Attributions		2	2	1								
	Prolongations		1										
	Expirations / Renoncations												
	<i>Exploitation</i>												
	Demandes recevables		1										
	Demandes de prolongation												
	Attributions												
	Prolongations / Prorogations												
	Expirations / Renoncations												
	Activité de géophysique												
	<i>Campagnes de sismique réflexion</i>												
	A terre												
	En mer												
	<i>Autres méthodes</i>												
12	Activité de forage												
	<i>Exploration</i>												
	A terre	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> Diabling Str 1 Franqueville 1 </div>											
	En mer												
	<i>Exploitation</i>												
	Bassin de Paris	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> SV19 - SV1 10 - VGR 5D VPU 166 R1 H VPU 185R2 H VPU 186RH - VPU 184GH </div>											
	Aquitaine												
13	Activité de production	Pétrole et liquides				Gaz							
	<i>Mois d'avril 2007</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						
	Pétrole brut :		79 487	0,575	Gaz brut :	89 479	1,641						
	Essences et condensats :		2 033	0,037	Gaz commercialisé :	49 353	0,974						
	GPL :												
17	Stockages souterrains	Produits liquides				Gaz							
		Demande de renouvellement de la concession de stockage souterrain d'hydrocarbures liquéfiés de Petit-Couronne.											

Pour toutes informations complémentaires :

- Production-développement : dgemp-beph-production@industrie.gouv.fr
- Autres informations : beph.dgemp@industrie.gouv.fr

INFORMATIONS DU MOIS



La version anglaise du Bilan Annuel 2006 est disponible en ligne :

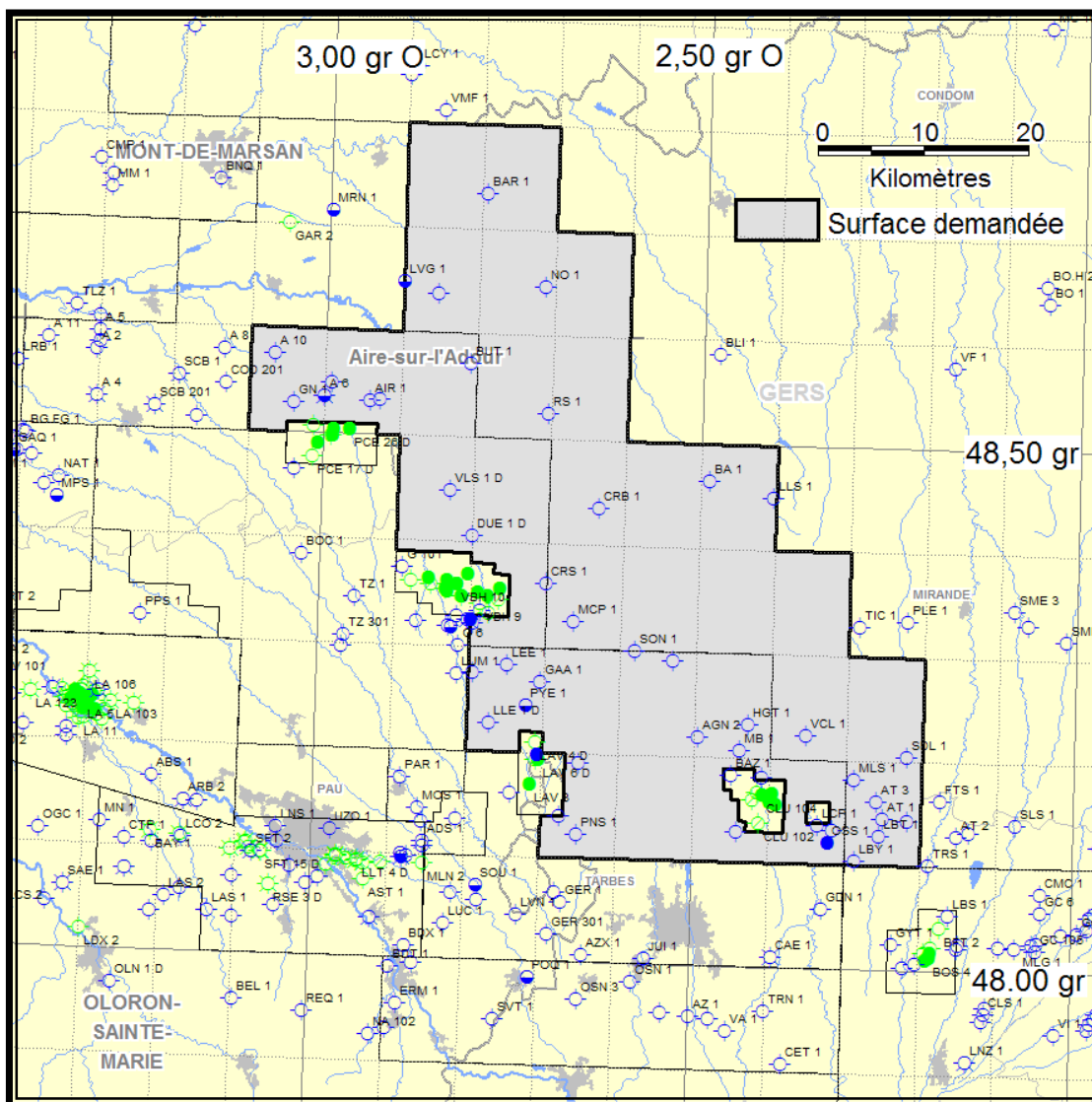
The 2006 annual review of activity in english is downloadable at :

www.industrie.gouv.fr/energie/petrole/pdf/bull-beph_bilan2006_ang.pdf

DOMAINE MINIER

DEMANDES DE PERMIS DE RECHERCHES

<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>PÉTITIONNAIRE</i>
1526	12	Saint-Griède	Gas2Grid
1538	12	Claracq (extension)	Celtique Energy Petroleum Limited
1539	14	Moret-sur-Loing (extension)	Geopetrol
1540	14	Moselle	East Paris Petroleum Development Ltd



N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS : 1526 Saint-Griède

PÉTITIONNAIRE : Gas2Grid

DATE DE PÉTITION : 13.03.2006

DATE DE RECEVABILITÉ : 08.03.2007

DATE DE PARUTION AU J.O.R.F. : 05.04.2007

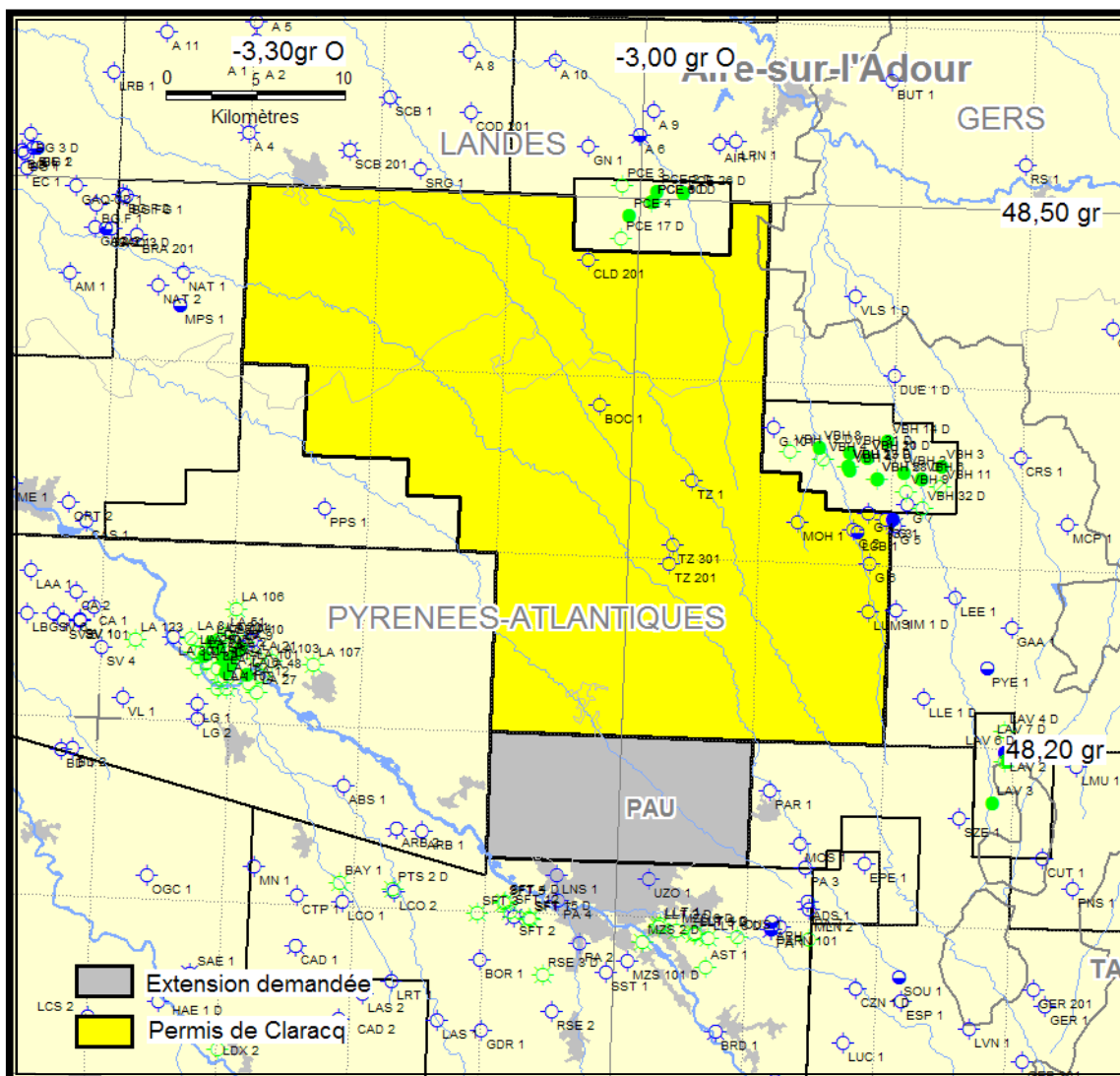
DATE DE PARUTION AU J.O.U.E. : 16.05.2007

SURFACE SOLLICITÉE (km²) : 2184

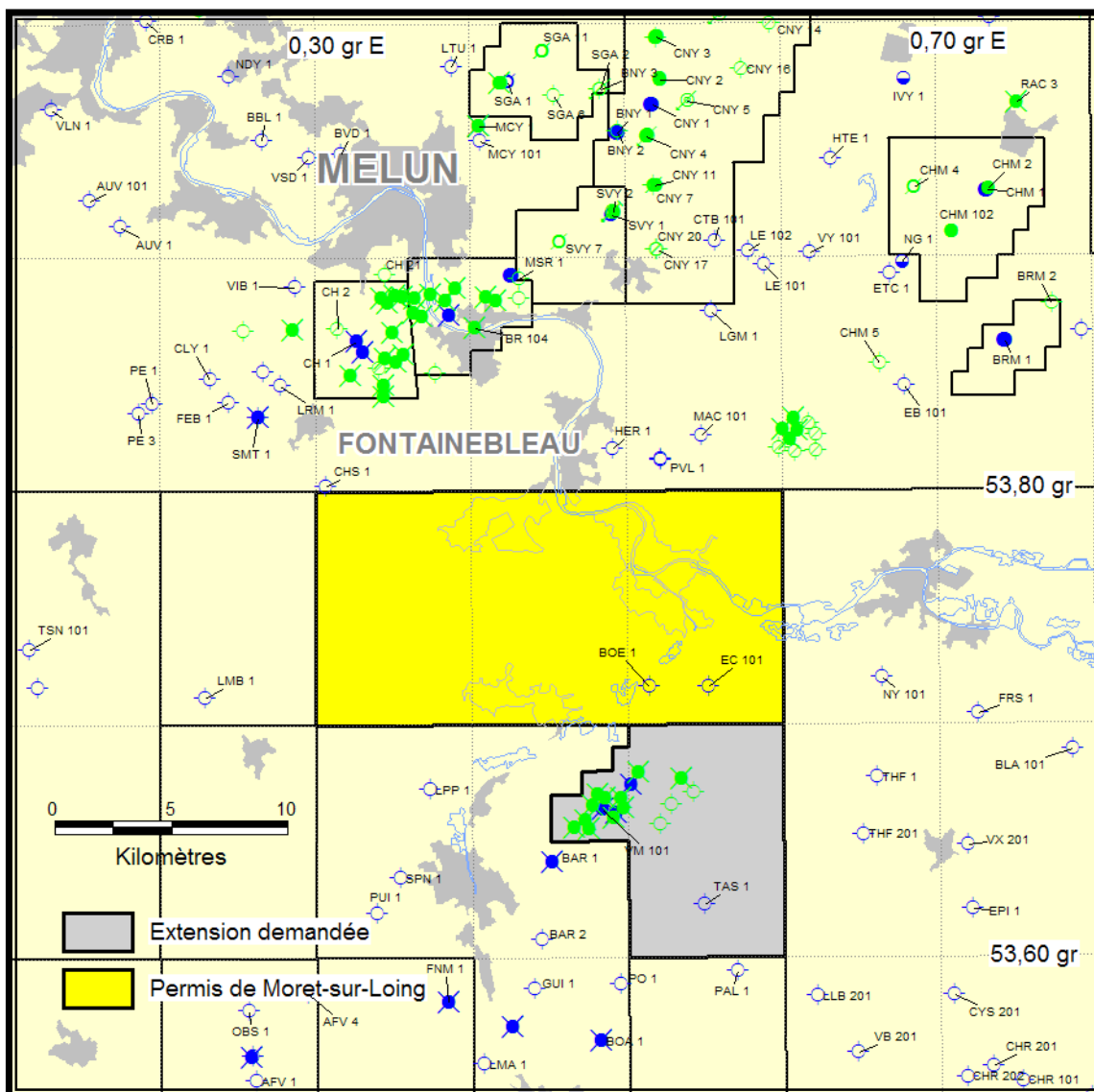
VALIDITÉ DEMANDÉE (années) : 5

FIN DE CONCURRENCE : 14.08.2007

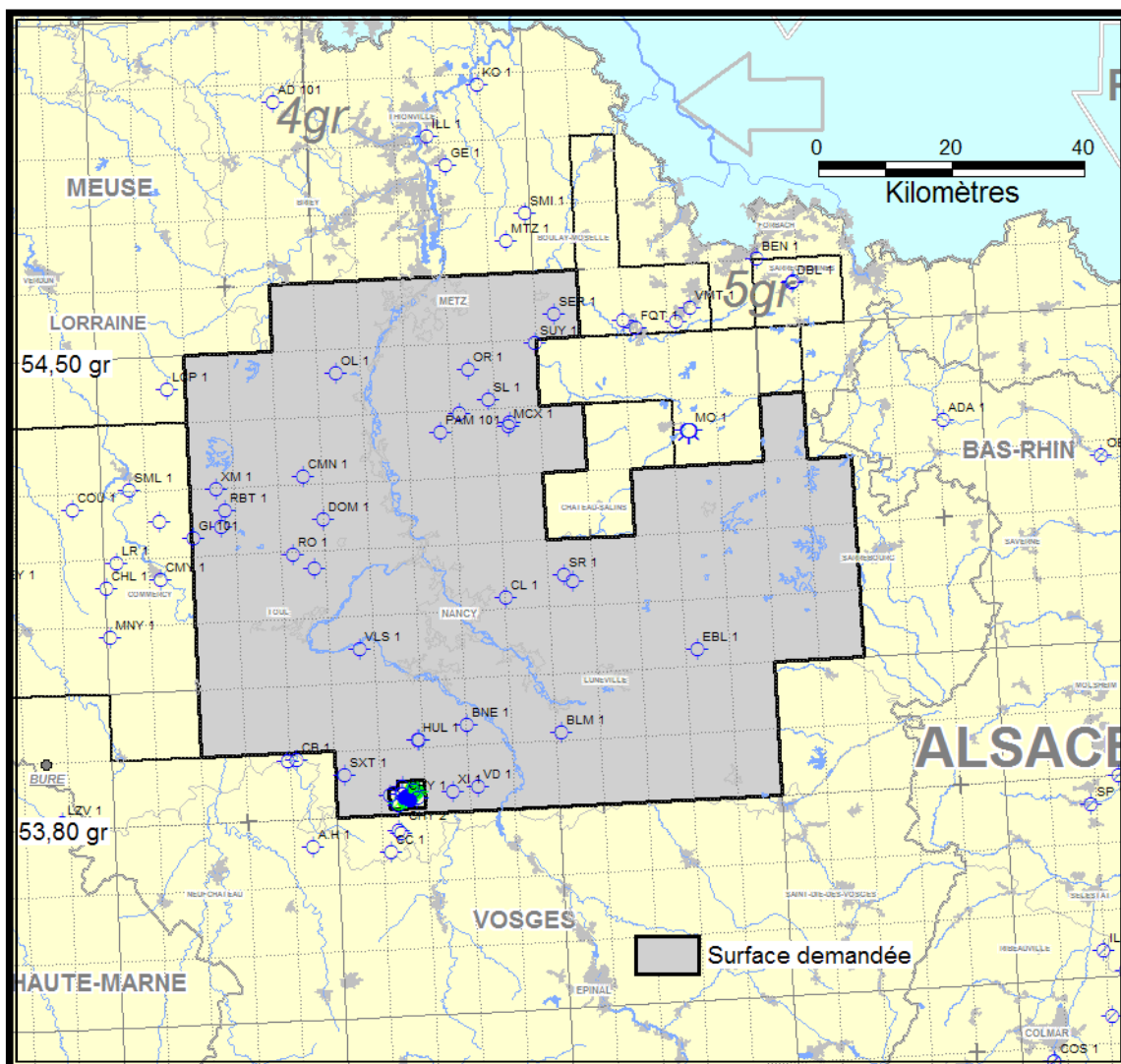
OBSERVATION : En concurrence partielle avec les demandes de Tarbes Val d'Adour, Ger, et Côtes de Gascogne.



N° ET NOM DE LA DEMANDE D'EXTENSION DE PERMIS	: 1538 Claracq (<i>extension</i>)
PÉTITIONNAIRE	: Celtique Energie Petroleum Ltd
DATE DE PÉTITION	: 27.11.2006
DATE DE RECEVABILITÉ	: 22.03.2007
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 08.04.2007
DATE DE PARUTION AU J.O.U.E.	: 15.05.2007
SURFACE SOLLICITÉE (km ²)	: 102
FIN DE CONCURRENCE	: 13.08.2007
VALIDITÉ DEMANDÉE	: jusqu'au 03.11.2009



N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1539 Moret-sur-Loing (<i>extension</i>)
PÉTITIONNAIRE	: Geopetrol
DATE DE PÉTITION	: 29.11.2006
DATE DE RECEVABILITÉ	: 10.05.2007
SURFACE SOLLICITÉE (km ²)	: 77
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: jusqu'au 14.06.2009



N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS : 1540 Moselle
 PÉTITIONNAIRE : East Paris Petroleum Development Ltd
 DATE DE PÉTITION : 13.01.2007 rectifié le 13.03.2007
 DATE DE RECEVABILITÉ : 26.04.2007
 SURFACE SOLLICITÉE (km²) : 6011
 DURÉE DE LA VALIDITÉ (années) : 5
 OBSERVATION : La concession de Forcelles est exclue du périmètre.

**Liste des demandes de permis exclusifs de recherches en cours d'instruction
au 31/05/2007 (*)**

Numéro Situation (**) Surface	Nom Pétitionnaires(s)	Pétition Receva- bilité	JO France JO Europ.	Fin concurr.	Observations
DP-1506 METR T - 12 173 km ²	Carret VERMILION EMERAUDE, LUNDIN GASCOGNE	17/11/2004 19/01/2005	27/05/2005 28/04/2005	28/07/2005	Demande partiellement en mer.
DP-1507 METR M - 12 709 km ²	Aquila VERMILION REP, VERMILION EXPLORATION	18/12/2004 15/03/2005	20/08/2005 14/06/2005	14/09/2005	Demande partiellement à terre. Concurrence partielle (de fait) avec Arcachon Maritime
DP-1511 METR M - 12 638 km ²	Arcachon Maritime ISLAND OIL & GAS plc	04/03/2005 08/04/2005	20/08/2005 14/06/2005	12/09/2005	Concurrence partielle (de fait) avec Aquila
DP-1514 METR T - 12 71 km ²	Lavignolle (extension) MAREX, MAUREL & PROM	22/08/2005 16/09/2005	11/10/2005 28/12/2006	28/03/2006	
DP-1516 METR T - 14 538 km ²	Montargis ESSENCE DE PARIS	09/09/2005 25/10/2005	15/12/2005 03/02/2006	03/05/2006	Concurrence (de fait) avec FERRIERES
DP-1518 METR T - 14 444 km ²	Mairy TOREADOR ENERGY France, LUNDIN INTERNATIONAL	25/11/2005 24/01/2006	15/02/2006 08/03/2006	06/06/2006	en concurrence avec Vitry-la- Ville (de droit)
DP-1520 METR T - 12 1405 km ²	Tarbes Val d'Adour EUROPA OIL & GAS	20/10/2005 13/02/2006	12/03/2006 23/05/2006	21/08/2006	Concurrence partielle (de fait) avec GER et COTES DE GASCOGNE
DP-1522 METR T - 12 1405 km ²	Ger EXCEED ENERGY France	24/10/2005 23/02/2006	18/03/2006 17/06/2006	15/09/2006	Concurrence partielle (de fait) avec TARBES VAL D'ADOUR et COTES DE GASCOGNE
DP-1523 METR T - 16 3795 km ²	Lons le saunier EUROPEAN GAS Ltd	30/06/2005 27/03/2006	17/05/2006 14/07/2006	12/10/2006	
DP-1524 METR T - 11 200 km ²	Soufflenheim MILLENNIUM GEO-VENTURE,	28/03/2006 08/06/2006	29/08/2006 15/02/2007	16/05/2007	
DP-1525 METR T - 14 403 km ²	Ferrières LUNDIN INTERNATIONAL	28/02/2006 13/06/2006	11/08/2006 04/10/2006	02/01/2007	Concurrence partielle (de fait) avec MONTARGIS
DP-1526 METR T - 12 2184 km ²	Saint Griède GAS2GRID Ltd,	13/03/2006 08/03/2007	05/04/2007 16/05/2007	14/08/2007	Concurrence partielle (de droit) avec TARBES VAL D'ADOUR et COTES DE GASCOGNE.
DP-1527 METR T - 12 2104 km ²	Côtes de Gascogne TOTAL E&P France	19/06/2006 30/06/2006			Concurrence (de droit) avec TARBES VAL D'ADOUR et GER
DP-1528 METR T - 14 396 km ²	Plivot LUNDIN INTERNATIONAL	10/04/2006 03/07/2006	04/11/2006 09/12/2006	09/03/2007	
DP-1529 OM M - 55 62000 km ²	Juan de Nova Maritime Profond MAREX INC., ROC OIL COMPANY Ltd	10/04/2006 30/08/2006	30/09/2006 29/12/2006	29/03/2007	

(*) Demandes enregistrées 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 / Manche / Atlantique, 16 = Jura, Bresse, Savoie, 18 = Sud-Est / Méditerranée

**Liste des demandes de permis exclusifs de recherches en cours d'instruction
au 31/05/2007 (*)**

Numéro Situation (**) Surface	Nom Pétitionnaires(s)	Pétition Receva- bilité	JO France JO Europ.	Fin concurr.	Observations
DP-1530 METR T - 12 1471 km ²	Montaner CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM Ltd	16/05/2006 21/09/2006			Concurrence avec TARBES VAL d'ADOUR, GER (de droit), COTES DE GASCOGNE et St GRIEDE (de fait)
DP-1531 METR T - 14 2803 km ²	Ardennes THERMOPYLES SAS	22/06/2006 19/10/2006	04/11/2006 08/02/2007	09/05/2007	
DP-1532 METR T - 16 3747 km ²	Moussières CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM	02/06/2006 19/10/2006	08/12/2006 11/04/2007	10/07/2007	Concurrence partielle (de droit) avec LONS LE SAUNIER
DP-1533 METR T - 14 264 km ²	Pays du Saulnois LUNDIN INTERNATIONAL	26/09/2006 14/12/2006	17/01/2007 14/03/2007	12/06/2007	
DP-1534 METR T - 18 505 km ²	Nîmes ENCORE LIMITED	06/06/2006 11/01/2007	10/02/2007 09/03/2007	07/06/2007	
DP-1535 METR T - 12 1440 km ²	Ledeux EXCEED ENERGY France	20/07/2006 22/01/2007	23/02/2007 31/03/2007	29/06/2007	
DP-1536 METR T - 14 444 km ²	Vitry-la-Ville ENCORE	18/05/2006 06/02/2007			Concurrence avec MAIRY (de droit)
DP-1537 METR T - 14 545 km ²	Sancerre THERMOPYLES	31/10/2006 30/03/2007	19/04/2007		
DP-1538 METR T - 12 102 km ²	Claracq-extension CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM	27/11/2006 22/03/2007	08/04/2007 15/05/2007	13/08/2007	
DP-1539 METR T - 14 77 km ²	Moret-sur-Loing - extension GEOPETROL	29/11/2006 10/05/2007			
DP-1540 METR T - 14 6011 km ²	Moselle EAST PARIS PETROLEUM DEVELOPMENT LTD	13/03/2007 26/04/2007			

(*) Demandes enregistrées 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 / Manche / 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 R V05	D	14-4573-A	51	X : 690,164 Y : 1128,257 XOBJ : n/c YOBJ : n/c	X : Y : ZTAB : ZSOL : 185,00
PARISIEN	LUNDIN	C029	VILLEPERDUE VPU 186H R S01	D	14-4576-B	51	X : 692,744 Y : 1128,174 XOBJ : n/c YOBJ : n/c	X : Y : ZTAB : ZSOL : 144,00
PARISIEN	LUNDIN	C029	VILLEPERDUE VPU 184H G U04	D	14-4574-A	51	X : 691,728 Y : 1129,105 XOBJ : n/c YOBJ : n/c	X : Y : ZTAB : ZSOL : 205,6

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	Type N° BEPH					
PARISIEN	LUNDIN	C029	VILLEPERDUE	D	BJ	23/04/2007	DOGGER	2070	DOGGER
			VPU 183H R					14-4573-A	
PARISIEN	LUNDIN	C029	VILLEPERDUE	D	BJ	05/05/2007	DOGGER	2058	DOGGER
			VPU 186H R					14-4576-B	
PARISIEN	LUNDIN	C029	VILLEPERDUE	D	BJ	18/05/2007	DOGGER	1928	DOGGER
			VPU 184H G					14-4574-A	
AQUITAINE	ENCANA France	M 577	FRANQUEVIELLE 1	W	DRILLTEC GUT GmbH	25/03/2007	CRETACE SUP.	0	n. d.
			FQV 1					12-2453-	

W= exploration, O= exploration secondaire, S= stratigraphique, X= extension, D= développement, I= Injecteur, A= auxiliaire.

ACTIVITÉ DE PRODUCTION

INTERVENTIONS SUR LES PUIITS

(avril 2007)

Bassin	Opérateur	Gisement	Puits	Conditions Précédentes	Travaux Réalisés	Débit huile/gaz m3/jour	BSW %
ALSACE	GEOPETROL	ESCHAU	ESC 4	Production nulle	Changement pompe de fond	6	48
		SCHEIBENHARD	NDL 201	Baisse de production	Attente WO	0	0
AQUITAIN	GEOPETROL	MONTASTRUC	MTC 7	Production nulle	Attente appareil WO	0	0
	TEPF	LE LANOT	LLT 4	Arrêté cause raclage pipe surface	Mesure pression satique	0	0
			LLT 6	Arrêté cause raclage pipe surface	Mesure pression satique	0	0
		MEILLON SAINT FAUST	SFT 5	Communication tubing annulaire	Changement de complétion en cours	0	0
			MZS 4	Arrêté cause raclage pipe surface	Mesure pression satique	0	0
	VERMILION EMERAUDE REP	CAZAUX	SFT 16	Arrêté cause raclage pipe surface	Mesure pression satique	0	0
			CAX 60	Panne sur dynamomètre plat	Changement de pompage	20	0
			CAX 56	Incident pompage	Remise en prod.	6	0
CAX 81	défaut d'isolement	Changement PCI	0	0			
PARISIEN	GEOPETROL	FONTAINE AU BRON	FAB 1	Production nulle	Attente appareil WO	0	0
		SIVRY	SVY 9 DG	Nouveau puits	Essais de production	0	0
			SVY 2	Production nulle	Attente WO	0	0
			SVY 10 DG	Reprise de puits	Attente complétion	0	0
	LUNDIN	COURDEMANGES	CDM 1	Débit nul	Remontée de la complétion, descente pompe neuve	0	23
			GRANDVILLE	GV 109		reperforations, acidification, pistonnage	14
		SOUDRON	SDN 8	Rupture corps de SR	Remplacement par 35 tubings neufs du bas de la com...	4	94
			SDN 9	Percement de tubing	Remplacement par 34 tubings neufs du bas de la com...	2	98
		VERT LA GRAVELLE	VGR 5	Test de mise en production au B1	Dégorgement à l'azote et équipement du puits	0	0
		VILLEPERDUE	R 09H		Pose bridge plug gonflable, pistonnage négatif, co...	0	0
			N 10	Rupture SR ¾"	Réparation (puits avec packer)	0	97
			K 14	Filetage SR 1" arraché	Réparation	0	0
			Q 03		Fishing tubing (800m) et remise en production (pui...	0	99
			Q 12	Baisse de débit	Entretien	0	0
			T 10	Rupture manchon ¾"	Réparation (usure)	3	4
			F 01	Rupture SR 7/8"	Réparation (puits avec packer)	2	96
			O 41	Rupture SR 7/8"	Remontée cote siège	0	98
		T 01H	Blocage PCI	Changement tubings paraffinés en tête, déblocage d...	11	23	
	I 53	Fuite tubing	Changement tubing	1	98		
	PETROREP	COULOMMES	MIL 1H		En attente d'appareil de servicing	0	0
			BG 81	Pas de débit	Remis en production le 13 avril après changement d...	0	0
		BG 31	Pas de débit	Arrêté le 24 avril.	0	0	
	ILE DU GORD	IDG 8		Arrêté 24h le 25 avril pour intervention sur pompe...	0	0	
	SMP	SAINT MARTIN B.	SMB 7H	puits bouché	reforage drain horizontal	11	68
	TEPF	ITTEVILLE	ITV 07	Suspendu	Restauration intégrité casing 7" en cours	0	0
	TOREADOR	CHATEAURENARD	CR 47	Puits à l'arrêt	Conversion PU en PCP	0	0
			CR 21	Puits à l'arrêt	Changer tubings	0	0
		CHUELLES	CHU 13	Puits à l'arrêt	Changement pompe et tubings	0	0
		COURTENAY	CY 35	Puits à l'arrêt	Deséquipement du puits	0	0
			CY 40	Puits à l'arrêt	Changement pompe	0	0
		Pemis Aufferville	ICH 1D	Forage	Côte atteinte = 1640 m.MD	0	0
		SAINT-FIRMIN	SF 70	Puits à l'arrêt	Changer rotor et stator	0	0
	SF 161	Puits à l'arrêt	Changer tubings	0	0		
VERMILION EMERAUDE REP	CHAUNOY	CNY 19	Réactivation	Acidification, nouvelles perfos, pistonnage.	10	0	
		CNY 78	Puits injecteur	Attente intervention	0	0	
		CNY 43	Puits injecteur	Perforations supplémentaires	0	0	
VERMILION REP	CHAMPOTRAN	CHN 25	Nouveau Puits	Complétion	0	0	
		LTO 9D	Nouveau Puits	fin forage le 01/05/2007	0	0	

PÉTROLE BRUT

DIREM-BEPH

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN TONNES	
			avr-07	CUMULÉ 2007
ALSACE	GÉOPÉTROL	ESCHAU	110	447
		SCHEIBENHARD	326	1 317
		SCHELMENBERG	129	520
		TOTAL	565	2 284
	OELWEG	MUEHLWEG	65	300
TOTAL ALSACE			630	2 584
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ SUPÉRIEUR	0	606
		LAGRAVE	3 936	16 178
		PÉCORADE	3 417	13 522
		VIC BILH	2 553	9 350
		TOTAL	9 906	39 656
	VERMILION EMERAUDE REP	CAZAUX	4 251	16 589
		COURBEY	2 729	6 111
		LES ARBOUSIERS	766	2 584
		LES MIMOSAS	1 027	3 583
		LES PINS	653	1 510
		TAMARIS	0	0
		TOTAL	9 426	30 377
	GÉOPÉTROL	BONREPOS	0	0
		CASTÉRA-LOU	873	3 516
		MONTASTRUC	286	1 145
		TOTAL	1 159	4 661
VERMILION REP	CABEIL	0	0	
	LUCATS	115	409	
	LUGOS	1 179	4 936	
	MOTHEs	653	2 684	
	PARENTIS	10 463	32 924	
	TOTAL	12 411	40 953	
TOTAL AQUITAINE			32 902	115 647
BASSIN PARISIEN	TOTAL E&P France	ITTEVILLE	8 708	37 928
		LA CROIX-BLANCHE	587	4 872
		VERT-LE-GRAND	2 235	7 368
		VERT-LE-PETIT	105	422
		TOTAL	11 635	50 590
	VERMILION EMERAUDE REP	CHAUNOY	6 930	26 851
	GÉOPÉTROL	BAGNEAUX	84	201
		BRIE	112	431
		FONTAINE-AU-BRON	777	3 272
		LA VIGNOTTE	184	719
		NESLES	0	0
		PÉZARCHES	223	1 042
		SAINT-GERMAIN	225	987
		SIVRY	245	775
		TOTAL	1 850	7 427
	LUNDIN	COURDEMANGES	408	1 701
		DOMMARTIN-LETTREÉ	987	2 829
		FAB SUD	78	353
		GRANDVILLE	1 529	6 200
		HAUTEFEUILLE	154	659
LA MOTTE NOIRE		207	817	
MERISIERS		406	1 723	
SOUDRON		1 821	7 656	
LA TONNELLE		68	291	
VERT-LA-GRAVELLE		1 195	4 100	
	VILLEPERDUE	5 219	21 107	
	TOTAL	12 071	47 437	
TOREADOR ENERGY France	CHARMOTTES	729	2 845	
	CHÂTEAU-RENARD	1 043	4 353	
	CHUELLES	887	3 445	
	COURTENAY	443	2 036	
	SAINT-FIRMIN	1 396	5 367	
	TOTAL	4 498	18 046	
PÉTROREP	BÉCHEVRET	32	84	
	COULOMMES	142	1 052	
	L'ILE DU GORD	540	2 271	
	MONTLEVÉE	223	856	
	TOTAL	938	4 263	
S M P	ST-MARTIN-DE-BOSSENAY	826	3 443	
VERMILION REP	BRÉMONDERIE	77	312	
	CHAMPOTRAN	3 237	13 079	
	DONNEMARIE	0	0	
	LA CONQUILLIE	362	2 593	
	LA TORCHE	1 855	8 172	
	MALNOUE	781	3 108	
	SAINT LAZARE	115	465	
	VULAINES	780	3 150	
	TOTAL	7 207	30 878	
TOTAL BASSIN DE PARIS			45 955	188 935
TOTAL FRANCE			79 487	307 166

GAZ BRUT

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN 10 ³ m ³	
			avr-07	CUMULÉ 2007
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ANDOINS	0	0
		LACQ PROFOND	59 000	388 391
		LE LANOT	0	14 830
		MEILLON	12 616	62 694
		PÉCORADE	5 561	19 250
		ROUSSE	0	5 194
		VIC BILH	4 051	14 495
		TOTAL	81 228	504 854
	VERMILION REP	PARENTIS	581	1 601
		TOTAL	581	1 601
TOTAL AQUITAINE			81 809	506 455
BASSIN PARISIEN	VERMILION EMERAUDE REP	CHAUNOY	240	942
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZONOR	DÉSIRÉE	354	778
		POISSONNIÈRE	7 076	31 456
		TOTAL	7 430	32 234
TOTAL BASSIN PARISIEN			7 670	33 176
TOTAL FRANCE			89 479	539 631

GAZ COMMERCIALISÉ

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	CENTRE DE TRAITEMENT	PRODUCTION EN 10 ³ m ³	
			avr-07	CUMULÉ 2007
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ	42 728	289 620
		TOTAL	42 728	289 620
		TOTAL AQUITAINE		
BASSIN PARISIEN	VERMILION EMERAUDE REP	CHAUNOY	0	0
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZONOR	DÉSIRÉE	354	778
		POISSONNIÈRE	6 271	29 752
		TOTAL	6 625	30 530
TOTAL BASSIN PARISIEN			6 625	30 530
TOTAL FRANCE			49 353	320 149

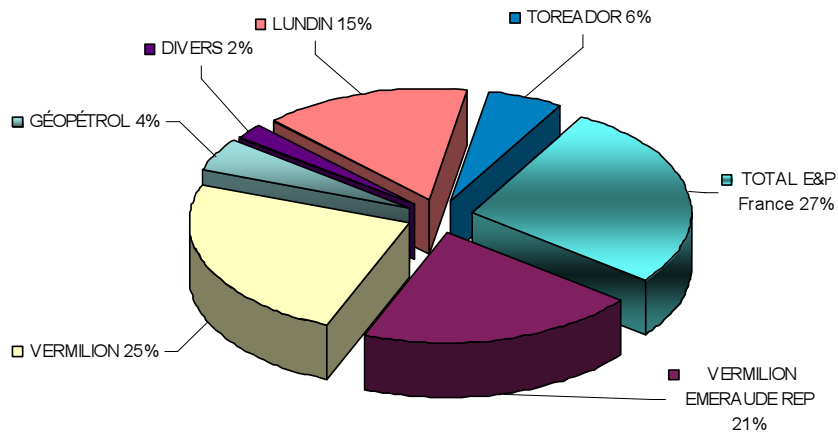
HYDROCARBURES EXTRAITS DU GAZ NATUREL

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			avr-07	CUMULÉ 2007
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ESSENCES	890	5299
		CONDENSATS	1143	6821
		TOTAL FRANCE		

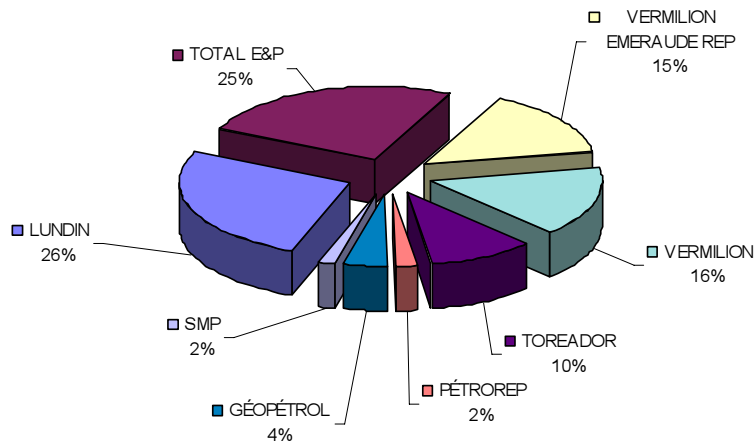
PRODUIT CONNEXE

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			avr-07	CUMULÉ 2007
AQUITAINE	TOTAL E&P France	SOUFRE	12 778	99 070

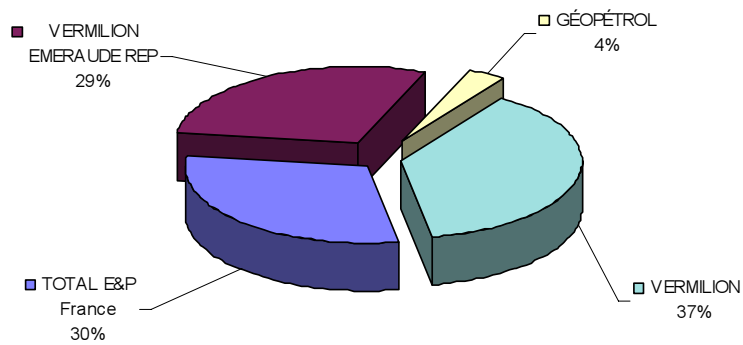
Répartition de la production de pétrole brut en France par société en avril 2007



Répartition de la production de pétrole brut dans le Bassin Parisien en avril 2007



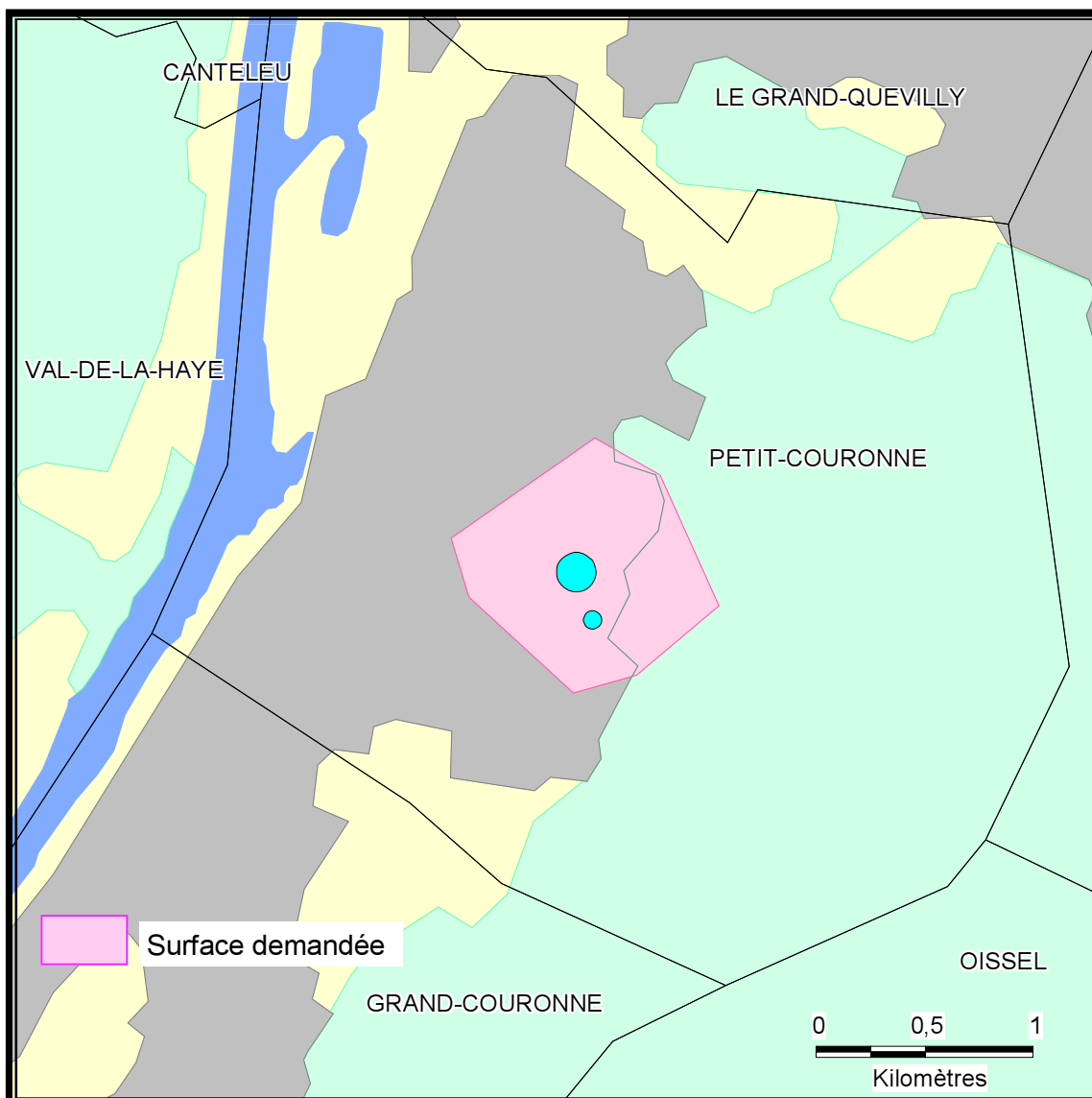
Répartition de la production de pétrole brut dans le Bassin Aquitain en avril 2007



STOCKAGES SOUTERRAINS

DEMANDE DE PROLONGATION DE CONCESSION

<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>TITULAIRE</i>
CS 120	14	Petit-Couronne	Société des Pétroles Shell



N° ET NOM DE LA CONCESSION	: CS 120 Petit-Couronne
TITULAIRE	: Société des Pétroles Shell
DATE DE LA DEMANDE	: 12.09.2006
SURFACE (km ²)	: 0,031
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 25
OBSERVATIONS	: 2 ^e demande de prolongation

